GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

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

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

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

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

APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

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

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

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

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7517

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

MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7554

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

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

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

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 11090

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	X	248	-0-	-971	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

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

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

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

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

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6446

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

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
03	14B2	EXT	11498	-0-	11498	21586	11465	2	33	9	N	30					30
04	14B2	EXT	11027	-0-	11027	32613	10887	2	140	9	N	127					157
05	14B2	EXT	13316	-0-	13316	45929	13277	2	39	9	N	35					192
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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 9161 - 9171

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

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

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

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

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

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

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

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

HAYNES WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SLICK, T.B. ESTATE 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SANTA FE RANCH WELL #: 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
03	14B2 EXT	29160	-0-	29160	42198	1375	1 8 9	27777	2	Y	7	9	1			2
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
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

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

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

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

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

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

YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					169
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

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

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

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

03	0 Z	17006	-0-	17006	911202	80	1	16926	2	N	-0-					72
04	0 Z	14160	-0-	14160	925362	78	1	14082	2	N	-0-					72
05	0 Z	14946	-0-	14946	940308	84	1	14862	2	N	-0-					72
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LTS OIL & GAS A 511734
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 200044 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10397 - 10415

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

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

MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 7068

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

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

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

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

GALVAN RANCH WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WHITE 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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
05	274 R	223	-0-	-51	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

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

A. & 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	1214	-0-	1214	1214	1214	2			N	-0-					-0-
05	3221	R	2007	-0-	-1214	-0-	75	1	1932	2	N	-0-					-0-
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-

A S O G (FRIO 4950) 00220 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102265 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803

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

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

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

FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					37
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					37
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1293	-0-	-381	-0-	5	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	5	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					-0-
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	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
03	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	123	1	3205	2	N	2					52
							2	9									
04	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	120	1	2875	2	N	-0-					52
05	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	122	1	2555	3	N	-0-					52
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	6	1	1653	2	N	12					79
							13	9									
04	2610	X	1652	-0-	-958	-0-	6	1	1645	2	N	1					80
							1	9									
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	7	1	1915	3	N	2					82
							2	9									
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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1378	-0-	-823	-0-	5	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	6	1	1713	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1495	-0-	-706	-0-	5	1	1490	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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
03	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	8	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	8	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	7	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	602	-0-	-568	-0-	4	1	598	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	2	N	-0-					38
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	N	-0-					38
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

ADAMI (WILCOX 7000) 00601 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 216017 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					11
04	570	#	234	-0-	-336	-0-	234	3			Y	-0-					11
05	558	#	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-					11
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	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4444		4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	4414		4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	4519		4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

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

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

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

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

AGUA DULCE (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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	78	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	57	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	253	1	1572	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	94	X	13	-0-	-81	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

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

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	158	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	150	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	217	1	3250	2	N	-0-					-0-
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-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
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-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	45	1	423	2	N	-0-					-0-
05	527	N	190	-0-	-337	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	81	1	2658	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	30	1	2301	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

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

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

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

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

03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	205	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2109	-0-	-711	-0-	203	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	229	1	1640	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

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

03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	169	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	66	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1156	-0-	-890	-0-	35	1	1121	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	918	-0-	-849	-0-	918	2			N	-0-					-0-
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-

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	806	N	365	-0-	-441	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	149	1			161
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	2	231	9	N	210	180	1			191
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	232	2	450	9	N	409	355	1			245
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

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

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1643	X	768	-0-	-875	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	471	-0-	-549	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
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-

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

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
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-

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	316	-0-	-2164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	496	-0-	-1302	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

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

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

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

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			N	-0-					-0-
04	4834	X	3734	-0-	-1100	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
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-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	809	-0-	-511	-0-	78	1	731	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	126	1	901	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

03	14B2 EXT		6788	-0-	6788	6788	6788	2			N	-0-					-0-
04	15076	X	8288	-0-	-6788	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5952	X	4384	-0-	-1568	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	380	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	348	1	6463	2	N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	297	1	4904	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
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-

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

03	5921	X	4353	-0-	-1568	-0-	159	1	4194	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4815	-0-	-825	-0-	167	1	4648	2	N	-0-			-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	218	1	5452	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	169	1	3239	2	N	-0-			-0-
04	3536	X	3438	-0-	-98	-0-	168	1	3270	2	N	-0-			-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	111	1	3521	2	N	-0-			-0-
04	3518	X	3373	-0-	-145	-0-	90	1	3283	2	N	-0-			-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	156	1	3466	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-			-0-
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-

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

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			4
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			4
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

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

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	121	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	125	1	3169	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

03	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	190	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	259	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	282	1	2014	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1390	-0-	-890	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	430	1	4646	2	N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	440	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	510	1	3647	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	184	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1977	-0-	-183	-0-	190	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	97	1	693	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	281	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	302	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	312	1	2031	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	229	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	279	1	2370	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2607	-0-	-276	-0-	310	1	2297	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	292	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	302	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	261	1	3736	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	3100	N	6547	-0-	3447	3447	19	1	6528	2	N	-0-					67
04	3000	N	13850	-0-	10850	14297	30	1	13820	2	N	-0-					67
05	3100	N	10961	-0-	7861	22158	18	1	10943	2	N	-0-					67
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

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

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3100	N	3102	-0-	2	427	3102	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	2585	-0-	-427	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	150	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	6851	X	5062	-0-	-1789	-0-	181	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4801	-0-	-1259	-0-	270	1	4531	2	N	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	280	1	3975	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	198	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	213	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	248	1	1772	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2257	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	154	1	2290	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	139	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2292	-0-	-591	-0-	151	1	2141	2	N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1612	X	1007	-0-	-605	-0-	875	2	132	9	N	120	182	1			19
04	1380	X	1267	-0-	-113	-0-	1090	2	177	9	N	161	156	1			24
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1050	2	323	9	N	294	298	1			20
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

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

03	682	X	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6					24
04	900	N	398	-0-	-502	-0-	390	2	8	9	Y	7					31
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	685	2	32	9	Y	29	50	1			10
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

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

03	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	120	-0-	-330	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	961	X	422	-0-	-539	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	651	X	89	-0-	-562	-0-	89	2			N	-0-					-0-
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

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

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

03	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	152	1	435	2	N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	32	1	72	2	N	-0-					-0-
05	434	N	33	-0-	-401	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

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

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

03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
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-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
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-

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	256	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	1	2	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

AGUA DULCE (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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
03	1178	N	807	-0-	-371	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1826	-0-	-334	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
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-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	10	-0-	-672	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	899	N	360	-0-	-539	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

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

INGRAM, DONALD WELL #: 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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2201	N	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2024	-0-	-735	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	900	N	269	-0-	-631	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	163	1	2948	3	N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	91	1	2859	3	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	9	1	636	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	54	1	3725	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	235	1	3534	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	51	1	3556	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	278	1	4186	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	248	-0-	-2170	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	53	1	3693	3	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	8773	X	406	-0-	-8367	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2873	-0-	-1027	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1578	-0-	-762	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1700	-0-	-842	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
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-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

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

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5988	-0-	-863	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	161	1			12
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

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

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
	04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
	05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*	08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					82
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5					69
04	480	N	142	-0-	-338	-0-	139	2	3	9	Y	3					72
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	360	2	4	9	Y	4	30	1			46
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

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	Y	18					103
04	1020	N	434	-0-	-586	-0-	425	2	9	9	Y	8					111
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15	87	1			39
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

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					47
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					47
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					47
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

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

03	279	X	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
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

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
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					55
04	3810	X	273	-0-	-3537	-0-	30	1	243	2	N	-0-					55
05	T. A.		316	-0-	316	316	30	1	286	2	N	-0-					55
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

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
03	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	155	1	2814	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	92	1	2882	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	363	-0-	-567	-0-	266	2	97	9	N	88	350	1			110
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2905	2	300	9	N	273	342	1			41
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	7957	2	429	9	N	390					431
*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

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	248	X	14	-0-	-234	-0-	14	1			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	819	1	1366	2	N	253	184	1			171
							278	9									
04	2520	X	1451	-0-	-1069	-0-	694	1	487	2	N	245	180	1			236
							270	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	786	1	1429	2	N	207	348	1			95
							228	9									
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									

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
03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	752	1	11256	2	N	78					182
							86	9									
04	11670	X	11508	-0-	-162	-0-	737	1	10650	2	N	110	183	1			109
							121	9									
05	12028	X	11096	-0-	-932	-0-	764	1	10175	2	N	143	182	1			70
							157	9									
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									

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
03	5084	X	2894	-0-	-2190	-0-	917	1	1813	2	N	149	181	1			138
							164	9									
04	3450	X	1328	-0-	-2122	-0-	475	1	737	2	N	105					243
							116	9									
05	3565	X	1051	-0-	-2514	-0-	466	1	486	2	N	90	167	1			166
							99	9									
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

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	694	1	977	2	N	-0-					170
04	3000	N	4062	-0-	1062	1062	939	1	3123	2	N	-0-					170
05	3100	N	2985	-0-	-115	947	831	1	2154	2	N	-0-					170
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

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
03	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	1139	1	2408	2	N	17					71
							19	9									
04	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	1232	1	2620	2	N	1					72
							1	9									
05	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	1551	1	2569	2	N	-0-					72
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

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

03	527	N	252	-0-	-275	-0-	167	1	30	2	N	50					154
							55	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	215	1	5	2	N	102					256
							112	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	210	1	1	2	N	59	178	1			137
							65	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	404	1	374	2	N	15					168
							17	9									
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	236	1	143	2	N	19					187
							21	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	324	1	381	2	N	13					200
							14	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

03	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	170	1	2818	3	Y	183	358	1			161
							201	9									
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	187	1	2868	3	Y	95	116	1			140
							105	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	189	1	2935	3	Y	116	108	1	1	8	147
							128	9									
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									

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	3					80
							3	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					80
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	3					83
							3	9									
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									

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN, ET AL 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	156 124	1 9	2589	3	N	113	190	1			173
04	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	158 85	1 9	2430	3	N	77					250
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	162 99	1 9	2502	3	N	90	188	1			152
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

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
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	3	Y	67	196	1			73
							74	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	28	47	1			54
							31	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	3	Y	47	40	1			61
							52	9									
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									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2203	3	N	-0-					95
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	N	22					117
							24	9									
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	162	1	2514	3	N	28					145
							31	9									
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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2744	3	Y	46	20	1			26
							51	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2560	3	Y	50	26	1			50
							55	9									
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	175	1	2710	3	Y	88	46	1			92
							97	9									
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									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	N	5					207
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	935	2	9	9	N	8					215
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	N	25	159	1			81
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

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
03	2449	#	954	-0-	-1495	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1920	#	831	-0-	-1089	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

03	620	N	564	-0-	-56	-0-	67	1	328	2	Y	154	167	1			63
							169	9									
04	600	N	184	-0-	-416	-0-	16	1	148	2	Y	18	70	1			11
							20	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	173	1	841	2	Y	30	23	1			174
							33	9									
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					174
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					174
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

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

03	744	N	716	-0-	-28	-0-	122	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	37	-0-	-623	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

03	1457	#	103	-0-	-1354	-0-	103	2			N	-0-					160
04	1350	#	187	-0-	-1163	-0-	187	2			N	-0-					160
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					160
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

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (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

03	0	-0-	-0-	-0-	3133					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	3133					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	3133					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	3133					N	-0-					-0-
*07	0	4735	-0-	4735	7868	150 43	1 9	4542	2	N	39					119
08	0	3815	-0-	3815	11683	150 44	1 9	3621	2	N	40					159

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
03	5270		3412	-0-	-1858	-0-	150	1	3245	2	Y	15	16	1			101
							17	9									
04	3750	#	3610	-0-	-140	-0-	150	1	3446	2	Y	13	16	1			98
							14	9									
05	3844	#	3377	-0-	-467	-0-	150	1	3213	2	Y	13	16	1			95
							14	9									
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									

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	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

03	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	701	1	4338	2	Y	124	172	1	1	8	173
							136	9									
04	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	617	1	4044	2	Y	115	147	1			141
							127	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	642	1	4133	2	Y	91					232
							100	9									
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									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

03	1364	X	275	-0-	-1089	-0-	38	1	235	2	Y	2	2	8			139
							2	9									
04	1320	X	973	-0-	-347	-0-	129	1	844	2	Y	-0-					139
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	174	1	1119	2	Y	-0-					139
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									

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	18 13	1 9	565	2	Y	12	24	1			24
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	534	2	Y	5					29
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	428	3	Y	12					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	23	1	716	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	Y	5					29
							6	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	710	3	Y	12					41
							13	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
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

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

03			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08			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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
03	124	#	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	120	#	50	-0-	-70	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
05	124	#	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
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-

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	176	1	1657	2	N	2					276
							2	9									
04	1920	X	991	-0-	-929	-0-	969	2	22	9	N	20	189	1			107
05	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	1634	2	3	9	N	3					110
06	1770	X	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					110
07	1829	X	862	-0-	-967	-0-	825	2	37	9	N	34					144
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					144

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED 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
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	182	1	133	2	N	-0-					14
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	417	1	144	2	N	-0-					14
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	339	1	299	2	N	-0-					14
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	420	#	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

03	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	387	1	6311	3	N	-0-					-0-
							114	4									
04	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	316	1	5546	3	N	-0-					-0-
							63	4									
05	6820	X	5888	-0-	-932	-0-	348	1	5432	3	N	-0-					-0-
							108	4									
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									

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

03	12214	#	10282	-0-	-1932	-0-	583	1	9506	3	N	19	19	1			3
							172	4	21	9							
04	12090	#	10218	-0-	-1872	-0-	544	1	9544	3	N	19	19	1			3
							109	4	21	9							
05	12617	#	10673	-0-	-1944	-0-	625	1	9748	3	N	97	80	1			20
							193	4	107	9							
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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- 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-

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
*09	28560	#	4625	-0-	-23935	-0-	4503	3	122	9	N	111	114	1			22
*10	11532	#	4014	-0-	-7518	-0-	3897	3	117	9	N	106	113	1			15
*11	7590	#	2934	-0-	-4656	-0-	2850	3	84	9	N	76	74	1			17
*12	4991	#	2394	-0-	-2597	-0-	2344	3	50	9	N	45	56	1			6
*01	4867	#	1936	-0-	-2931	-0-	120	1	1699	3	N	29	31	1			4
							85	4	32	9							
*02	3976	#	1709	-0-	-2267	-0-	105	1	1555	3	N	31	30	1			5
							15	4	34	9							
*03	3410	#	1975	-0-	-1435	-0-	110	1	1800	3	N	30	30	1			5
							32	4	33	9							
*04	2490	#	1757	-0-	-733	-0-	92	1	1616	3	N	28	28	1			5
							18	4	31	9							
05	2356	#	1474	-0-	-882	-0-	86	1	1336	3	N	24	24	1			5
							26	4	26	9							
*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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-

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

03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	146	1	2382	3	N	13	13	1			2
							43	4	14	9							
04	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	131	1	2301	3	N	12	12	1			2
							26	4	13	9							
05	3069	X	2495	-0-	-574	-0-	147	1	2288	3	N	14	13	1			3
							45	4	15	9							
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							

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43320	X	33301	-0-	-10019	-0-	1925	1	31065	3	N	184	178	1			37
							109	4	202	9							
*10	39773	X	30001	-0-	-9772	-0-	2167	1	27326	3	N	156	171	1			22
							336	4	172	9							
*11	38490	X	10789	-0-	-27701	-0-	774	1	9643	3	N	56	66	1			12
							310	4	62	9							
*12	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-	12	1			-0-
01	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-					-0-
03	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
04	9480	X	2554	-0-	-6926	-0-	135	1	2369	3	N	21	17	1			4
							27	4	23	9							
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	479	1	7468	3	N	60	52	1			12
							148	4	66	9							
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							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4800	X	4551	-0-	-249	-0-	265	1	4271	3	N	-0-					-0-
							15	4									
*10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	311	1	3924	3	N	8	7	1			1
							48	4	9	9							
*11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	322	1	4014	3	N	9	8	1			2
							129	4	10	9							
*12	4712	X	3594	-0-	-1118	-0-	312	1	3159	3	N	5	6	1			1
							117	4	6	9							
*01	4712	X	3532	-0-	-1180	-0-	223	1	3148	3	N	4	4	1			1
							157	4	4	9							
*02	4256	X	2938	-0-	-1318	-0-	184	1	2724	3	N	4	4	1			1
							26	4	4	9							
*03	3999	X	2313	-0-	-1686	-0-	131	1	2141	3	N	2	3	1			-0-
							39	4	2	9							
*04	3960	X	2315	-0-	-1645	-0-	123	1	2164	3	N	3	3	1			-0-
							25	4	3	9							
05	3596	X	1451	-0-	-2145	-0-	86	1	1338	3	N	-0-					-0-
							27	4									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6930	X	5506	-0-	-1424	-0-	320	1	5168	3	N	-0-					-0-
							18	4									
*10	6200	X	4423	-0-	-1777	-0-	320	1	4030	3	N	21	18	1			3
							50	4	23	9							
*11	6000	X	4000	-0-	-2000	-0-	287	1	3578	3	N	18	17	1			4
							115	4	20	9							
*12	5177	X	4028	-0-	-1149	-0-	349	1	3533	3	N	14	16	1			2
							131	4	15	9							
*01	5177	X	1985	-0-	-3192	-0-	125	1	1766	3	N	5	6	1			1
							88	4	6	9							
*02	4676	X	2680	-0-	-1996	-0-	167	1	2481	3	N	8	8	1			1
							23	4	9	9							
*03	4123	X	1592	-0-	-2531	-0-	90	1	1469	3	N	5	5	1			1
							27	4	6	9							
*04	3510	X	1352	-0-	-2158	-0-	72	1	1262	3	N	4	4	1			1
							14	4	4	9							
05	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	175	1	2732	3	N	18	15	1			4
							54	4	20	9							
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							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	5686	-0-	-2777	-0-	323	1	5268	3	N	-0-					-0-
							95	4									
04	7110	X	5389	-0-	-1721	-0-	287	1	5044	3	N	-0-					-0-
							58	4									
05	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	309	1	4819	3	N	-0-					-0-
							96	4									
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									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1719	-0-	-1257	-0-	93	1	1522	3	N	70	99	1			12
							27	4	77	9							
04	2880	X	894	-0-	-1986	-0-	48	1	836	3	N	-0-	12	1			-0-
							10	4									
05	3379	X	1476	-0-	-1903	-0-	86	1	1348	3	N	14	11	1			3
							27	4	15	9							
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							

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 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
03	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	1792	1	29206	3	N	3360	3228	1			569
							527	4	3696	9							
04	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	1528	1	26835	3	N	3072	3094	1			547
							307	4	3379	9							
05	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	1510	1	23558	3	N	2548	2578	1			517
							467	4	2803	9							
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							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2945	N	1947	-0-	-998	-0-	346	1	1601	2	Y	-0-					68
04	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	343	1	1727	2	Y	-0-					68
05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	315	1	1572	2	Y	-0-					68
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

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	742	-0-	-343	-0-	8	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	892	-0-	-158	-0-	9	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1085	#	824	-0-	-261	-0-	8	1	816	2	N	-0-					-0-
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-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14880	7823	-0-	-7057	-0-	7722	2	101	9	N	92						92
04	14400	12787	-0-	-1613	-0-	12663	2	124	9	N	113	183	1				22
05	14880	13716	-0-	-1164	-0-	13560	2	156	9	N	142						164
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

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

03	1736	# 1459	-0-	-277	-0-	1456	2	3	9	N	3						160
04	1650	# 1632	-0-	-18	-0-	1628	2	4	9	N	4						164
05	1631	R 1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	N	3						167
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	480	1	656	2	N	-0-	32	7			38
04	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	499	1	669	2	N	-0-					38
05	880	R	880	-0-	-0-	-0-	420	1	449	2	N	10					48
							11	9									
06	1110	#	102	-0-	-1008	-0-	60	1	38	2	N	4					52
							4	9									
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
06	P&A COND	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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	728	1	993	2	Y	55					233
							61	9									
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	188	1			77
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	240	2	51	9	Y	46					123
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

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

03	496	#	452	-0-	-44	-0-	177	1	242	2	N	30					222
							33	9									
04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	340	1	455	2	N	-0-					222
05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	463	1	495	2	N	3					225
							3	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1566	-0-	-2061	-0-	145	1	1421	2	Y	-0-					7
04	3510	X	1258	-0-	-2252	-0-	150	1	1025	2	Y	75	68	1			14
							83	9									
05	4123	X	1645	-0-	-2478	-0-	187	1	1338	2	Y	109	106	1			17
							120	9									
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									

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (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
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	229	1	65	2	N	27					169
							4183	3	30	9							
04	4170	X	3199	-0-	-971	-0-	162	1	238	2	N	27					196
							2769	3	30	9							
05	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	198	1	59	2	N	10					206
							3655	3	11	9							
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							

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
03	2697	X	510	-0-	-2187	-0-	56	1	7	2	N	-0-					50
							447	3									
04	2610	X	615	-0-	-1995	-0-	67	1	43	2	N	-0-					50
							505	3									
05	1209	X	634	-0-	-575	-0-	72	1	9	2	N	-0-					50
							553	3									
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

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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					37
							147	3									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	9	2	N	-0-					37
							102	3									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
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									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	13	2	N	-0-					8
							836	3									
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	43	1	63	2	N	-0-					8
							729	3									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	15	2	N	-0-					8
							897	3									
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									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
							8	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	75	1			19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	156	1	44	2	N	5					98
							2848	3	6	9							
04	3000	X	1540	-0-	-1460	-0-	79	1	115	2	N	-0-					98
							1346	3									
05	3100	X	649	-0-	-2451	-0-	33	1	10	2	N	-0-					98
							606	3									
06	3000	X	1154	-0-	-1846	-0-	57	1	98	2	N	-0-					98
							999	3									
07	3100	X	1261	-0-	-1839	-0-	59	1	32	2	N	-0-					98
							1170	3									
08	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	81	1	63	2	N	9	91	1	1	8	15
							1537	3	10	9							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

03	992	N	842	-0-	-150	-0-	93	1	11	2	N	-0-					30
							738	3									
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	89	1	58	2	N	-0-					30
							671	3									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	14	2	N	-0-					30
							855	3									
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	75	1	64	2	N	-0-					30
							652	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	104	1	23	2	N	-0-					30
							833	3									
08	992	N	839	-0-	-153	-0-	101	1	29	2	N	-0-					30
							709	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

03	434	N	328	-0-	-106	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					22
							288	3									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	34	1	22	2	Y	-0-					22
							256	3									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					22
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					22
							27	3									
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					22
							201	3									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					22
							178	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

03	620	N	521	-0-	-99	-0-	27	1	8	2	N	-0-						135
							486	3										
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	12						147
							499	3	13	9								
05	496	N	249	-0-	-247	-0-	13	1	4	2	N	-0-						147
							232	3										
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								

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	182	1	56	2	N	25	20	8			63
								3597	3	28	9							
04	3690	X	3645	-0-		-45	-0-	179	1	325	2	N	28	3	8			88
								3110	3	31	9							
05	3782	X	3640	-0-		-142	-0-	181	1	54	2	N	58	27	8			119
								3341	3	64	9							
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							

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
03	2015	N	1916	-0-		-99	-0-	91	1	28	2	N	8	3	8			181
								1788	3	9	9							
04	1830	N	1746	-0-		-84	-0-	86	1	157	2	N	1	1	8			181
								1502	3	1	9							
05	1829	N	1689	-0-		-140	-0-	85	1	25	2	N	12	12	8			181
								1566	3	13	9							
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							

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
03	6045	X	2878	-0-		-3167	-0-	147	1	42	2	N	-0-					25
								2689	3									
04	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	213	1	312	2	N	-0-					25
								3633	3									
05	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	225	1	67	2	N	65					90
								4154	3	72	9							
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							

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
03	6665	X	5737	-0-		-928	-0-	273	1	83	2	N	3	3	8			65
								5378	3	3	9							
04	6450	X	6331	-0-		-119	-0-	314	1	569	2	N	-0-					65
								5448	3									
05	6417	X	5805	-0-		-612	-0-	293	1	88	2	N	13	13	8			65
								5410	3	14	9							
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							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	802	N	802	-0-		-0-	-0-	38	1	12	2	N	2					29
								750	3	2	9							
04	775	N	775	-0-		-0-	-0-	38	1	70	2	N	-0-					29
								667	3									
05	806	N	254	-0-		-552	-0-	13	1	4	2	N	4	4	8			29
								233	3	4	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	230	1	28	2	N	-0-					195
								1826	3									
04	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	220	1	142	2	N	-0-					195
								1650	3									
05	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	239	1	30	2	N	70					265
								1844	3	77	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	97	1	27	2	N	1					186
								1769	3	1	9							
04	1320	N	1127	-0-		-193	-0-	58	1	84	2	N	-0-					186
								985	3									
05	2939	N	2939	-0-		-0-	-0-	149	1	45	2	N	-0-					186
								2745	3									
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							

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1933	-0-		-51	-0-	91	1	28	2	N	21	19	8			108
								1791	3	23	9							
04	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	99	1	180	2	N	4	2	8			110
								1726	3	4	9							
05	2015	N	1767	-0-		-248	-0-	88	1	27	2	N	16	16	8			110
								1634	3	18	9							
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							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	617	1	189	2	N	149	190	1	23	8	100
							12169	3	164	9							
04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	515	1	933	2	N	66	2	8			164
							8935	3	73	9							
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	448	1	134	2	N	117	193	1	12	8	76
							8273	3	129	9							
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							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10144	-0-	-861	-0-	517	1	147	2	N	30	190	1			90
							9447	3	33	9							
04	10290	X	7086	-0-	-3204	-0-	361	1	529	2	N	27					117
							6166	3	30	9							
05	10633	X	7707	-0-	-2926	-0-	388	1	116	2	N	33					150
							7167	3	36	9							
06	10290	X	8865	-0-	-1425	-0-	435	1	746	2	N	62					212
							7616	3	68	9							
07	10447	X	9689	-0-	-758	-0-	454	1	243	2	N	57	179	1			90
							8929	3	63	9							
*08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	494	1	388	2	N	43	78	1			55
							9426	3	47	9							

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	89	1	27	2	N	1	1	8			266
							1752	3	1	9							
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	101	1	183	2	N	28	194	1	1	8	99
							1755	3	31	9							
05	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	91	1	27	2	N	12	12	8			99
							1674	3	13	9							
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	180	2	N	10	5	8			104
							1834	3	11	9							
07	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	105	1	51	2	N	6	6	8			104
							1876	3	7	9							
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	128	1	79	2	N	7	7	8			104
							1922	3	8	9							

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	664	1	188	2	N	-0-					71
							12134	3									
04	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	759	1	1113	2	N	38					109
							12969	3	42	9							
05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	913	1	274	2	N	151					260
							16879	3	166	9							
06	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	765	1	1314	2	N	37	189	1			108
							13401	3	41	9							
07	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	851	1	456	2	N	25					133
							16761	3	28	9							
*08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	807	1	634	2	N	10	105	1	1	8	37
							15399	3	11	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6272	-0-	-1354	-0-	319	1	90	2	N	31					286
							5829	3	34	9							
04	7680	X	6738	-0-	-942	-0-	344	1	505	2	N	9					295
							5879	3	10	9							
05	7936	X	7930	-0-	-6	-0-	399	1	120	2	N	38	193	1			140
							7369	3	42	9							
06	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	349	1	600	2	N	-0-					140
							6121	3									
07	7006	X	5756	-0-	-1250	-0-	270	1	145	2	N	21					161
							5318	3	23	9							
08	7936	X	6936	-0-	-1000	-0-	331	1	260	2	N	32	164	1			29
							6310	3	35	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	10	2	N	-0-					61
							629	3									
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	35	1	51	2	N	-0-					61
							593	3									
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	35	1	10	2	N	10					71
							642	3	11	9							
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									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	162	1	50	2	N	26	4	8			164
							3198	3	29	9							
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	164	1	298	2	N	1	1	8			164
							2851	3	1	9							
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	155	1	46	2	N	45	11	8			198
							2858	3	50	9							
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							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	68	1	19	2	N	-0-					70
							1240	3									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-					70
							813	3									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	53	1	16	2	N	-0-					70
							981	3									
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									

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
03	7130	X	122	-0-	-7008	-0-	6	1	2	2	N	-0-					17
							114	3									
04	1260	X	4	-0-	-1256	-0-	4	3			N	-0-					17
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17
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

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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	267	1	76	2	N	81					108
							4889	3	89	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	229	1	335	2	N	18					126
							3903	3	20	9							
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	221	1	66	2	N	41					167
							4084	3	45	9							
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							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	161	1	49	2	N	3	3	8			116
							3180	3	3	9							
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	176	1	319	2	N	6	1	8			121
							3056	3	7	9							
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	150	1	45	2	N	36	13	8			144
							2768	3	40	9							
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							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					130
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130
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	1	108	1			23

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

03	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	56	1	17	2	N	47	162	1	3	8	45
							1107	3	52	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	89	2	N	131	1	8			175
							857	3	144	9							
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	25	1	7	2	N	10	163	1	2	8	20
							458	3	11	9							
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							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	47	1	13	2	N	-0-					54
							860	3									
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	47	1	69	2	N	-0-					54
							800	3									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	40					94
							1373	3	44	9							
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							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	N	-0-					69
							23	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
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									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	58	1			38

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	27	0			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

03	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	2	2	N	-0-					86
							104	3											
04	420	N	69	-0-	-351	-0-	3	1	6	2	N	-0-					86
							60	3											
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					86
							299	3											
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											

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	28	2	N	3	3	8			135
							1788	3	3	9									
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	95	1	172	2	N	16	1	8			150
							1646	3	18	9									
05	2325	N	1637	-0-	-688	-0-	82	1	25	2	N	12	12	8			150
							1517	3	13	9									
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									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	21	2	N	5	5	8			79
							1359	3	6	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	94	2	N	16	1	8			94
							898	3	18	9									
05	1705	N	284	-0-	-1421	-0-	14	1	4	2	N	1	1	8			94
							265	3	1	9									
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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	177	1	54	2	N	29	2	8			64
							3484	3	32	9							
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	N	7	1	8			70
							3256	3	8	9							
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	157	1	47	2	N	10	10	8			70
							2892	3	11	9							
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							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-					153
							486	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	14	1	25	2	N	-0-					153
							241	3									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					153
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							

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	392	1	35	2	N	11	5	8			85
							2232	3	12	9							
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	385	1	209	2	N	-0-					85
							2005	3									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	30	2	N	11	11	8			85
							1855	3	12	9							
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							

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
03	2108	X	13	-0-	-2095	-0-	7	3	6	9	N	5					173
04	870	X	4	-0-	-866	-0-	4	3			N	-0-					173
05	775	X	235	-0-	-540	-0-	12	1	4	2	N	1	1	8			173
							218	3	1	9							
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	85	2	N	1	1	8			173
							867	3	1	9							
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	27	1	13	2	N	2	2	8			173
							473	3	2	9							
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	42	1			132

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
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

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	317	1	97	2	N	86	2	8			224
							6254	3	95	9							
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	350	1	634	2	N	39	1	8			262
							6079	3	43	9							
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	265	1	79	2	N	31	193	1	10	8	90
							4888	3	34	9							
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							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	224	1	68	2	N	70					175
							4409	3	77	9							
04	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	221	1	401	2	N	124	193	1	37	8	69
							3843	3	136	9							
05	5177	X	4208	-0-	-969	-0-	212	1	64	2	N	12					81
							3919	3	13	9							
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	3561	-0-	-1213	-0-	210	1	129	2	N	74	63	8			132
							3141	3	81	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					39
							150	3									
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	6	1	11	2	N	-0-					39
							101	3									
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	1	1	15	3	N	-0-					39
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									

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	161	1	49	2	N	2	2	8			47
							3174	3	2	9							
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	165	1	299	2	N	1	1	8			47
							2865	3	1	9							
05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	151	1	45	2	N	25	12	8			60
							2788	3	28	9							
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							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	109	1	31	2	N	-0-					82
							1990	3									
04	2490	N	1481	-0-	-1009	-0-	75	1	110	2	N	17					99
							1277	3	19	9							
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	131	1	39	2	N	9					108
							2426	3	10	9							
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							

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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	3	3	8			55
							185	3	3	9							
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	7					62
							101	3	8	9							
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
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									

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2013 - PLUGGED 12/18/13

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	237	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	246	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	237	1	1796	2	Y	-0-					-0-
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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	322	1	2445	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	2970	X	1406	-0-	-1564	-0-	180	1	1217	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	260	1	2009	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

03	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	45	1	3089	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	90	1	2631	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	93	1	3793	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	306	1	1619	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	325	1	1590	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
05	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	237	1	1111	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8186	X	8186	-0-	-0- B	-0-	888	1	7298	2	N	-0-					180
04	7740	X	7740	-0-	-0- B	-0-	812	1	6910	2	N	16	181	1			15
							18	9									
05	7811	X	7811	-0-	-0- B	-0-	856	1	6955	2	N	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	144	1	1131	3	N	6					128
							7	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	139	1	1157	3	N	-0-					128
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1264	3	N	3					131
							3	9									
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									

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60 28	1 9	1758	3	N	25					162
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52 18	1 9	1417	3	N	16					178
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	58 20	1 9	1867	3	N	18	173	1	1	8	22
06	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	58 13	1 9	1570	3	N	12					34
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	56 12	1 9	1422	3	N	11					45
08	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	57 6	1 9	1661	3	N	5					50

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	246 41	1 9	3861	3	N	37	2	8			114
04	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	246 22	1 9	3967	3	N	20					134
05	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	254 59	1 9	4139	3	N	54	4	8			184
06	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	229 33	1 9	3754	3	N	30	2	8			212
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	254 25	1 9	4216	3	N	23	2	8			233
08	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	233 14	1 9	4086	3	N	13	181	1			65

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
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-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55 1 9	1	232	3	N	1	1	8			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	59	1	354	3	N	-0-					-0-
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-
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A																	
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	63	1	528	3	N	-0-					17
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-					17
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	3	N	-0-					17
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
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	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																	
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-62721					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

03	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59		-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

03	486	N	486	-0-	-0-		-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-		-0-	256	2			N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

03	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122		-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4		-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71		-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-		-0-	215	2			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

03	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	602	2		N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	B	-0-	572	2		N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	B	-0-	562	2		N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
03	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	217 1 710 9		235 2		Y	645	520 1				200
04	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	130 1 656 9		291 2		Y	596	630 1				166
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	205 1 667 9		479 2		Y	606	626 1				146
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

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	DELQ	PR	NO RPT	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	490	1	1515	2	Y	20	31	1			27
							22	9									
04	1530	N	1232	-0-	-298	-0-	199	1	1033	2	Y	-0-					27
05	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	429	1	923	2	Y	-0-					27
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

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	667	1	2065	2	Y	26	61	1			23
							29	9									
04	2340	X	1662	-0-	-678	-0-	260	1	1351	2	Y	46					69
							51	9									
05	2418	X	1216	-0-	-1202	-0-	372	1	801	2	Y	39	75	1			33
							43	9									
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									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6705	-0-	-22	-0-	417	1	5686	2	N	547	574	1			148
							602	9									
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	5988	1	536	9	N	487					635
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6222	1	575	9	N	523	241	2			917
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

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
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879	1	8631	2	N	94					188
							103	9									
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8368	1	79	9	N	72					260
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9559	1	88	9	N	80	36	2			304
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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	N	37					242
							41	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	322	1	36	9	N	33					275
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	1	8	9	N	7	53	1			229
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

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	832	1	40	9	N	36					36
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879	1	8631	2	N	94					342
							103	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3580	1	173	9	N	157					499
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4893	1	136	9	N	124	56	2			567
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

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
03	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	77	1	1050	2	N	135					261
							149	9									
04	1320	X	589	-0-	-731	-0-	587	1	2	9	N	2					263
05	1395	X	1200	-0-	-195	-0-	1049	1	151	9	N	137	93	2			307
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

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	N	40					110
							44	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	1	36	9	N	33					143
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	824	1	46	9	N	42	22	2			163
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

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
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	1076	1	14666	2	N	43					193
							47	9									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					193
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					193
*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

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	94	1	3	9	N	3					63
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	9	N	3					66
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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1778	-0-	-237	-0-	117	1	1589	2	Y	65	67	1			92
							72	9									
04	1890	X	1504	-0-	-386	-0-	1439	1	65	9	Y	59					151
05	1953	X	1473	-0-	-480	-0-	1403	1	70	9	Y	64	44	2			171
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

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	57 45	1 9	779	2	Y	41					121
04	DLQ G-10		885	-0-	885	885	854	1	31	9	Y	28					149
05	DLQ G-10		246	-0-	246	1131	221	1	25	9	Y	23	15	2			157
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

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

03	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	1			N	-0-					156
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					156
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
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

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

03	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	69 66	1 9	935	2	N	60					195
04	1350	X	1147	-0-	-203	-0-	1092	1	55	9	N	50					245
05	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1190	1	101	9	N	92	71	2			266
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

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	17	1	233	2	N	20					282
							22	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	563	1	36	9	N	33					315
05	620	N	309	-0-	-311	-0-	295	1	14	9	N	13					328
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

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	188	1	2558	2	N	344	360	1			132
							378	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2450	1	312	9	N	284					416
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					416
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-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					36
04	DLQ G-10		257	-0-	257	257	243	1	14	9	Y	13					49
05	DLQ G-10		229	-0-	229	486	221	1	8	9	Y	7					56
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

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
03	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	225	1	3068	2	N	25					149
							28	9									
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	2533	1	9178	8	N	30					179
							33	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	3071	1	11671	8	N	22	17	2			184
							24	9									
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-	263	1	68	8	N	3					229
							3	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	119	1	1628	2	N	152					271
							167	9									
04	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	1851	1	187	9	N	170					441
05	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1894	1	186	9	N	169	110	2			500
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

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	16914	-0-	-3360	-0-	1076	1	14666	2	N	1065	1113	1			266
							1172	9									
04	DLQ G-10		16394	-0-	16394	16394	15306	1	1088	9	N	989					1255
05	DLQ G-10		16678	-0-	16678	33072	15569	1	1109	9	N	1008	888	2			1375
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

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	2			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5082	-0-	-839	-0-	300	1	4093	2	N	626	755	1			185
							689	9									
04	5340	X	4990	-0-	-350	-0-	4332	1	658	9	N	598					783
05	5456	X	5041	-0-	-415	-0-	4381	1	660	9	N	600	467	2			916
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-

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36456	X	34492	-0-	-1964	-0-	2259	1	30777	2	N	1324	1526	1			606
							1456	9									
04	DLQ G-10		26791	-0-	26791	26791	25798	1	993	9	N	903					1509
05	DLQ G-10		18796	-0-	18796	45587	18165	1	631	9	N	574	367	2			1716
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45587					N	-0-	1716	2			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45587					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		29	-0-	29	45616	27	1	2	9	N	2					2

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3565	-0-	-589	-0-	235	1	3200	2	Y	118	119	1			359
							130	9									
04	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3319	1	116	9	Y	105					464
05	DLQ G-10		3278	-0-	3278	6713	3161	1	117	9	Y	106					570
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

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1171	1	15953	2	Y	326	165	1			869
							359	9									
04	DLQ G-10		16476	-0-	16476	16476	16138	1	338	9	Y	307					1176
05	DLQ G-10		15808	-0-	15808	32284	15481	1	327	9	Y	297	202	2			1271
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

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					151
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					151
05	DLQ G-10		8	-0-	8	22	8	1			Y	-0-					151
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-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1100	-0-	-636	-0-	66	1	898	2	Y	124					252
							136	9									
04	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1066	934	1	132	9	Y	120					372
05	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2072	886	1	120	9	Y	109	73	2			408
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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
03	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	100	1	1362	2	N	126	194	1			176
							139	9									
04	2490	X	1746	-0-	-744	-0-	1606	1	140	9	N	127					303
05	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1573	1	122	9	N	111	63	2			351
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

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

03	2976	X	951	-0-	-2025	-0-	56	1	770	2	Y	114					237
							125	9									
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	318	1	50	9	Y	45					282
05	DLQ G-10		859	-0-	859	1227	746	1	113	9	Y	103	75	2			310
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

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

03	899	N	864	-0-	-35	-0-	57	1	779	2	N	25					214
							28	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	1	24	9	N	22					236
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	857	1	36	9	N	33	22	2			247
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

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

03	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29143	-0-	29143	29143	28462	1	681	9	Y	619					619
05	DLQ G-10		27789	-0-	27789	56932	27187	1	602	9	Y	547	333	2			833
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

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
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-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	555	-0-	-220	-0-	38 3	1 9	514	2	N	3					81
04	750	#	589	-0-	-161	-0-	587	1	2	9	N	2					83
05	775	#	16	-0-	-759	-0-	16	1			N	-0-					83
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

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8097	-0-	8097	38484	344 103	1 9	7650	2	Y	94	179	1			67
04	8460		7453	-0-	-1007	37477	299 96	1 9	7058	2	Y	87					154
05	8742		8039	-0-	-703	36774	352 75	1 9	7612	2	Y	68					222
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	8091	#	NO RPT	-0-	-8091	27400					Y	NO RPT					159

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			225
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
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

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (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

03	1147 #	565	-0-	-582	-0-	31	1	504	3	N	19	19	1				3
						9	4	21	9								
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	19	19	1				3
						6	4	21	9								
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	24	1	372	3	N	14	14	1				3
						7	4	15	9								
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-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7120	3	41	9	Y	37	30	1			12
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7488	3	30	9	Y	27	23	1			16
*05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9278	3	41	9	Y	37	36	1			17
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

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON//CONT.// 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1373	-0-	-642	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
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-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	5255	3	136	9	Y	124	107	1			150
04	6090	X	5061	-0-	-1029	-0-	4961	3	100	9	Y	91	119	1			122
05	6293	X	4366	-0-	-1927	-0-	4249	3	117	9	Y	106	108	1			120
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	5487	X	4873	-0-	-614	-0-	4793	3	80	9	Y	73	70	1			98
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4577	3	47	9	Y	43	70	1			71
05	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4914	3	67	9	Y	61	62	1			70
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

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3701	3	153	9	Y	139	77	1			98
04	4110	X	3461	-0-	-649	-0-	3331	3	130	9	Y	118	151	1			65
05	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	3880	3	133	9	Y	121	138	1			48
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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12695	3	201	9	Y	183	104	1			132
04	14310	X	11639	-0-	-2671	-0-	11459	3	180	9	Y	164	206	1			90
05	14787	X	13918	-0-	-869	-0-	13714	3	204	9	Y	185	205	1			70
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

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

03	1643	X	1334	-0-	-309	-0-	1327	2	7	9	N	6					264
04	1830	X	1545	-0-	-285	-0-	1531	2	14	9	N	13					277
05	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	1717	2	22	9	N	20	179	1			118
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

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

03	1147	X	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					175
04	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175
05	1147	X	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					175
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

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

03	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	N	4					187
04	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					187
05	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	1330	2	1	9	N	1					188
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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					49
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					49
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					49
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

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

03	0		979	-0-	979	1424	979	2			N	-0-					-0-
04	2162	X	738	-0-	-1424	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	556	-0-	-839	-0-	556	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4761	2	39	9	N	35					210
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	4531	2	32	9	N	29					239
05	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	4594	2	18	9	N	16					255
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

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

03	682	X	632	-0-	-50	-0-	630	2	2	9	N	2					67
04	660	X	610	-0-	-50	-0-	607	2	3	9	N	3					70
05	682	X	582	-0-	-100	-0-	580	2	2	9	N	2					72
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

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

03	992	X	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					144
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					144
05	961	X	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					144
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

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

03	341	X	325	-0-	-16	-0-	263	2	62	9	N	56					143
04	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48	162	1			29
05	341	X	308	-0-	-33	-0-	258	2	50	9	N	45					74
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

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					152
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
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

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	N	61	176	1								184
							67	9														
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	220	1	2796	2	N	95	178	1								101
							105	9														
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	255	1	3208	2	N	95	2	8								194
							105	9														
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														

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	279	1	2392	2	N	2										127
							2	9														
04	2670	X	2189	-0-	-481	-0-	261	1	1922	2	N	5										132
							6	9														
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	279	1	2045	2	N	-0-										132
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														

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

03	217	X	177	-0-	-40	-0-	9 54	1 9	114	2	N	49					121
04	240	X	196	-0-	-44	-0-	9 76	1 9	111	2	N	69					190
05	248	X	169	-0-	-79	-0-	9 45	1 9	115	2	N	41	177	1			54
06	240	X	110	-0-	-130	-0-	9 1	1 9	100	2	N	1					55
07	217	X	159	-0-	-58	-0-	7 61	1 9	91	2	N	55					110
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	7 47	1 9	106	2	N	43					153

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

03	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	248	1	2672	2	N	-0-					66
04	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	232	1	2505	2	N	-0-					66
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	248	1	2749	2	N	-0-					66
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

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

03	713	N	563	-0-	-150	-0-	61	1	502	2	N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	83	1	435	2	N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	95	1	468	2	N	-0-					-0-
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-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	3809	-0-	-2081	-0-	265	1	3542	2	N	2					32
							2	9									
04	4590	X	3701	-0-	-889	-0-	270	1	3431	2	N	-0-					32
05	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	274	1	3455	2	N	-0-					32
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

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	127	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	129	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	144	1	1816	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	1121	-0-	-2382	-0-	78	1	1042	2	N	1					32
							1	9									
04	3390	X	1823	-0-	-1567	-0-	133	1	1686	2	N	4					36
							4	9									
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	118	1	1482	2	N	1					37
							1	9									
06	2010	X	1047	-0-	-963	-0-	83	1	964	2	N	-0-					37
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

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
03	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7379	2	79	9	N	72					188
04	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	6044	2	36	9	N	33	174	1			47
05	6665	X	6592	-0-	-73	-0-	6537	2	55	9	N	50					97
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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
03	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	159	1	1315	2	N	80					212
							88	9									
04	1800	X	977	-0-	-823	-0-	152	1	802	2	N	21					233
							23	9									
05	1612	X	1384	-0-	-228	-0-	230	1	1133	2	N	19					252
							21	9									
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

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	893	1	7406	2	N	4					196
							4	9									
04	6990	X	5087	-0-	-1903	-0-	812	1	4274	2	N	1					197
							1	9									
05	7223	X	4792	-0-	-2431	-0-	808	1	3984	2	N	-0-					197
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									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	3091	-0-	-3171	-0-	213	1	2856	2	N	20					108
							22	9									
04	5880	X	2676	-0-	-3204	-0-	195	1	2473	2	N	7					115
							8	9									
05	6076	X	2722	-0-	-3354	-0-	200	1	2516	2	N	5					120
							6	9									
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									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	5					80
							6	9									
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	14	1	179	2	N	2					82
							2	9									
05	217	X	148	-0-	-69	-0-	11	1	135	2	N	2					84
							2	9									
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

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
03	17794	X	15616	-0-	-2178	-0-	15145	2	471	9	N	428	369	1			314
04	16950	X	13424	-0-	-3526	-0-	13062	2	362	9	N	329	359	1			284
05	17112	X	15708	-0-	-1404	-0-	15308	2	400	9	N	364	531	1			117
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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	337	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1196	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	345	1	1329	2	N	-0-					-0-
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-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	942	1	3596	2	N	-0-					36
04	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	714	1	3383	2	N	37	37	1			36
							41	9									
05	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	868	1	3344	2	N	-0-					36
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

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	258	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1179	-0-	-171	-0-	203	1	964	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	264	1	1020	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	1237	1	5262	2	N	-0-					248
04	6660	X	6285	-0-	-375	-0-	699	1	5388	2	N	180	180	1			248
							198	9									
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	521	1	5542	2	N	-0-					248
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

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	425	1	1808	2	N	-0-					147
04	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	243	1	1871	2	N	25	25	1			147
							28	9									
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	186	1	1982	2	N	-0-					147
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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	684	-0-	-246	-0-	130	1	554	2	N	-0-					57
04	900	X	777	-0-	-123	-0-	88	1	679	2	N	9	9	1			57
							10	9									
05	868	X	713	-0-	-155	-0-	61	1	652	2	N	-0-					57
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

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	527	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	519	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	499	1	2121	2	N	-0-					50
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	221	1	1701	2	N	25	23	1	2	8	50
							28	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	145	1	1549	2	N	-0-					50
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

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
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	-0-					77
04	120	X	115	-0-	-5	-0-	13	1	101	2	N	1	1	1			77
							1	9									
05	186	X	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	N	-0-					77
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

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
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	422	1	1798	2	N	-0-					70
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	229	1	1765	2	N	24	24	1			70
							26	9									
05	1922	X	1837	-0-	-85	-0-	158	1	1679	2	N	-0-					70
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

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2 N	-0-					-0-
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-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7180	-0-	-725	-0-	700	1	6480	2 N	-0-					162
04	DLQ G-10		7692	-0-	7692	7692	735	1	6957	2 N	-0-					162
05	14738	X	7046	-0-	-7692	-0-	708	1	6338	2 N	-0-					162
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

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

03	9245 X	567	-0-	-8678	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	5730 X	563	-0-	-5167	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	5921 X	1203	-0-	-4718	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	322	1	2986	2	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	313	1	2958	2	Y	-0-					97
05	6648	X	3377	-0-	-3271	-0-	339	1	3038	2	Y	-0-					97
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

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	598	-0-	-1045	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		2743	-0-	2743	2743	2743	2			N	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	EOM BALANCE
03	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	38708	2	51	9	Y	46	72	1	76
04	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	36206	2	69	9	Y	63	58	1	81
05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	34008	2	34	9	Y	31	56	1	56
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							

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			19
04	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			19
05	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			19
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	412	1	1072	2	Y	4			20
							4	9							
04	1890	N	1489	-0-	-401	-0-	554	1	935	2	Y	-0-			20
05	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	639	1	946	2	Y	-0-			20
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

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
03	2728	X	1824	-0-	-904	-0-	507	1	1317	2	Y	-0-					21
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	765	1	1292	2	Y	-0-					21
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	687	1	1017	2	Y	-0-					21
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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	100	1	1667	2	N	-0-					-0-
*05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		261	-0-	261	394	261	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212	1	3823	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	221	1	3698	2	N	-0-					-0-
*05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
*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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					26
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					26
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					26
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	339	-0-	-777	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	408	-0-	-912	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	581	-0-	-1527	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	566	-0-	-904	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	485	-0-	-724	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	598	-0-	-1014	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	400	1	7199	2	N	74	161	1			62
							81	9									
04	7560	X	7406	-0-	-154	-0-	407	1	6809	2	N	173	191	1			44
							190	9									
*05	7812	X	7181	-0-	-631	-0-	7111	2	70	9	Y	64	77	1			31
*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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	2	N	-0-					-0-
*05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	144	1	2589	2	N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	182	1	3042	2	N	-0-					-0-
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
*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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					30
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	852	2	4	9	N	4	30	1			14
04	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					14
05	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					14
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

03	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	2			N	-0-					50
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					50
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					50
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

03	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	4403	2			N	-0-					33
04	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			N	-0-					33
05	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	4323	2			N	-0-					33
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2360	2	7	9	N	6					60
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2525	2	17	9	N	15					75
05	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	1979	2	47	9	N	43	95	1			23
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

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	170	1	3059	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	175	1	2928	2	N	-0-					-0-
*05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		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

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
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					1
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	1267	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2061	-0-	-1721	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

03	3503	X	2163	-0-	-1340	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					1
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			Y	-0-					1
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

03	4123	X	1845	-0-	-2278	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1150	-0-	-2600	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1020	-0-	-2700	-0-	54	1	966	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

03	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	321	1	5784	2	N	-0-	23	1			-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	367	1	6139	2	N	-0-					-0-
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	123	1	2059	2	N	-0-					-0-
*05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

03	1023	N	334	-0-	-689	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
04	870	N	305	-0-	-565	-0-	17	1	288	2	N	-0-					-0-
*05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	125	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	2	N	-0-					-0-
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	394	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	364	1	6091	2	N	-0-					-0-
*05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

03	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	53	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	963	-0-	-627	-0-	54	1	909	2	N	-0-					-0-
*05	1891	N	942	-0-	-949	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	190	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3449	-0-	449	449	195	1	3254	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2820	-0-	-280	169	2820	2			Y	-0-					-0-
*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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

03	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					21
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					21
*05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					21
*06	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			Y	-0-					21
*07	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2			Y	-0-					21
08	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			Y	-0-					21

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1803	-0-	-1607	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	178	1	2982	2	Y	-0-			-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-			-0-
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-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	-0-			-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	45	1	749	2	N	-0-			-0-
*05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	390	1	7026	2	N	-0-			-0-
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	391	1	6543	2	N	-0-			-0-
*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			Y	-0-			-0-
*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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	254	1	4567	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	231	1	3865	2	N	-0-					-0-
*05	4774	X	3946	-0-	-828	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 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
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	90	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	93	1	1549	2	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*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-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					80
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					80
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					80
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

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

03	11687	X	10271	-0-	-1416	-0-	10157	2	114	9	Y	104	111	1			24
04	10620	X	10416	-0-	-204	-0-	10278	2	138	9	Y	125	97	1			52
05	10974	X	10788	-0-	-186	-0-	10628	2	160	9	Y	145	155	1			42
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-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

03	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2934	-0-	-1158	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	874	-0-	-806	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	5	-0-	-2995	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	7172	-0-	-3740	-0-	7172	2			N	-0-					47
04	10470	X	9265	-0-	-1205	-0-	9265	2			N	-0-					47
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					47
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

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3948	-0-	-888	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					20
04	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	1986	2			N	-0-					20
05	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2			N	-0-					20
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

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					25
04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2			N	-0-					25
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					25
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

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2649	-0-	-761	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6201	2	90	9	Y	82	86	1			19
04	6750	X	4553	-0-	-2197	-0-	4476	2	77	9	Y	70	60	1			29
05	6975	X	5272	-0-	-1703	-0-	5172	2	100	9	Y	91	94	1			26
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

03	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

03	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-					-0-
05	2789	N	2771	-0-	-18	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10941	-0-	-157	-0-	10778	2	163	9	Y	148	157	1			35
04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10314	2	186	9	Y	169	134	1			70
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11038	2	224	9	Y	204	215	1			59
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

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					95
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					95
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	631	2	4	9	N	4					99
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

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					1
04	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2			Y	-0-					1
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	715	-0-	-725	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					27
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

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

03	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			Y	-0-					-0-
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

03	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2172	2			N	-0-					26
04	2760	X	2172	-0-	-588	-0-	2172	2			N	-0-					26
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					26
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

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1495	2	1	9	N	1	134	1			22
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					22
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1724	2	30	9	N	27					49
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

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206

03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10154 - 10280

03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2278	2			Y	-0-					1
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					1
05	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	10031	-0-	-13	-0-	528	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	538	1	8996	2	N	-0-					-0-
*05	7781	X	6828	-0-	-953	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4257	-0-	-423	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	2			Y	-0-					2
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					2
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					2
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4311	-0-	-1827	-0-	4311	2			N	-0-					25
04	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					25
05	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6109	2	6	9	N	5					30
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

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
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		388	-0-	388	388	384	2	4	9	Y	4					6
05	584	N	196	-0-	-388	-0-	190	2	6	9	Y	5	7	1			4
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10608	-0-	-397	-0-	10527	2	81	9	N	74	195	1			46
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10890	2	25	9	N	23					69
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10892	2	28	9	N	25					94
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

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					22
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					22
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					22
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

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10514	-0-	-150	-0-	10312	2	202	9	Y	184	198	1			43
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10180	2	239	9	Y	217	170	1			90
05	10726	X	10571	-0-	-155	-0-	10299	2	272	9	Y	247	265	1			72
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-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	7715	2	1	9	N	1	64	1			36
04	7860	X	6377	-0-	-1483	-0-	6363	2	14	9	N	13					49
05	8122	X	7014	-0-	-1108	-0-	7014	2			N	-0-					49
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

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5930	-0-	-673	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6440	-0-	-132	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	175	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	166	1	2769	2	N	-0-					-0-
*05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
*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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

03	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	4136	2	10	9	Y	9					9
04	DLQ G-10		14644	-0-	14644	14644	14630	2	14	9	Y	13	9	1			13
05	24798	X	10154	-0-	-14644	-0-	10141	2	13	9	Y	12					25
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-

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					45
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					45
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					45
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

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	186	1	3346	2	Y	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	154	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	351	1	6323	2	N	-0-					-0-
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	359	1	6009	2	N	-0-					-0-
*05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3124	-0-	-476	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7050	2	123	9	Y	112	118	1			26
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6911	2	143	9	Y	130	102	1			54
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6999	2	163	9	Y	148	159	1			43
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-

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
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	13330	X	1982	-0-	-11348	-0-	1982	2			Y	-0-					38
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			Y	-0-					38
05	13702	X	6840	-0-	-6862	-0-	6840	2			Y	-0-					38
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					62
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

03	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

03	2480	N	2185	-0-	-295	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

03	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3203	2	14	9	Y	13					111
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	2934	2	12	9	Y	11	112	1			10
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3313	2	19	9	Y	17					27
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

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4302	2	66	9	Y	60	54	1			14
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3701	2	69	9	Y	63	51	1			26
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3667	2	76	9	Y	69	75	1			20
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-

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	330	1	5936	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	318	1	5322	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3904	-0-	-1614	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11136	2	132	9	Y	120	127	1			28
04	11910	X	9704	-0-	-2206	-0-	9569	2	135	9	Y	123	100	1			51
05	12307	X	10069	-0-	-2238	-0-	9911	2	158	9	Y	144	153	1			42
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-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

03	5797	X	5739	-0-	-58	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

03	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	2327	2			N	-0-					20
04	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					20
05	2449	N	940	-0-	-1509	-0-	940	2			N	-0-					20
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

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

03	7533	X	7427	-0-	-106	-0-	7427	2			Y	-0-					39
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					39
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					39
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

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

03	7409	X	5630	-0-	-1779	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	6432	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6890	2	4	9	Y	4					97
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7943	2	8	9	Y	7					104
05	7657	X	6889	-0-	-768	-0-	6880	2	9	9	Y	8					112
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					26
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2			N	-0-					26
05	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2459	2	26	9	N	24					50
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	105	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	92	1	1530	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	3622	-0-	-2547	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	395	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5314	-0-	-1196	-0-	300	1	5014	2	N	-0-					-0-
*05	6727	X	1134	-0-	-5593	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
*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-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	2			Y	-0-					33
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5812	2	6	9	Y	5					38
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6250	2	8	9	Y	7	40	1			5
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3828	-0-	-612	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					50
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					50
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					50
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

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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
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-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2881	-0-	-219	841	2881	2			Y	-0-					1
04	4498	X	3657	-0-	-841	-0-	3657	2			Y	-0-					1
05	4278	X	3123	-0-	-1155	-0-	3123	2			Y	-0-					1
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

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	3131	-0-	-3689	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					4
04	4530	X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			Y	-0-					4
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					4
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					40
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					40
05	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-					40
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

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

03	589	N	460	-0-	-129	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
*05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*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-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

03	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2931	2	8	9	Y	7					83
04	3030	X	2253	-0-	-777	-0-	2247	2	6	9	Y	5					88
05	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	2717	2	8	9	Y	7					95
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

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

03	2914	N	1466	-0-	-1448	-0-	1466	2			N	-0-					31
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1399	2	21	9	N	19					50
05	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1518	2			N	-0-					50
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

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5603	-0-	-7	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5791	-0-	-6	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
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-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

03	7440	X	7033	-0-	-407	-0-	7033	2			Y	-0-					39
04	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	7222	2	6	9	Y	5					44
05	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7491	2	8	9	Y	7	46	1			5
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	246	1	4433	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	242	1	4042	2	N	-0-			-0-
*05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	4190	2			Y	-0-			-0-
*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-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			40
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			40
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			40
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	247	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	290	1	4840	2	N	-0-			-0-
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-			-0-
*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-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			35
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			35
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-			35
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

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					30
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					30
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					40
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

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
03	7285	X	6743	-0-	-542	-0-	6743	2			Y	-0-					8
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6880	2	6	9	Y	5					13
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7017	2	8	9	Y	7	15	1			5
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

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	122	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2178	2	N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					40
04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					40
05	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	3743	2			N	-0-					40
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

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
03	4309	X	3567	-0-	-742	-0-	3567	2			N	-0-					105
04	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3827	2	15	9	N	14					119
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3787	2	7	9	N	6					125
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	2294	2			N	-0-					13
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					13
05	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-					13
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

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
03	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	2			N	-0-	84	1			26
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					26
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3395	2	4	9	N	4					30
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

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
03	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6845	-0-	-378	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					66
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					66
05	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-					66
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4151	-0-	-437	-0-	4133	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4292	2	11	9	Y	10					12
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4514	2	9	9	Y	8	14	1			6
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

03	5239	X	3526	-0-	-1713	-0-	3515	2	11	9	Y	10	36	1			1
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5559	2	11	9	Y	10					11
05	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4727	2	9	9	Y	8	13	1			6
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

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

03	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					50
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					50
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					50
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

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

03	12834	X	8457	-0-	-4377	-0-	8457	2			N	-0-					25
04	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	8860	2	30	9	N	27					52
05	9982	X	8384	-0-	-1598	-0-	8367	2	17	9	N	15					67
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					109
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					109
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					109
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					26
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					26
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					26
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

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
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					29
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					29
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

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2400	-0-	-514	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1660	2	11	9	Y	10	19	1			1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	Y	10					11
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2198	2	9	9	Y	8	13	1			6
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4148	-0-	-781	-0-	4125	2	23	9	Y	21	28	1			3
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	2	14	9	Y	13					16
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4560	2	12	9	Y	11	19	1			8
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

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
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-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

03	9641	X	5950	-0-	-3691	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6942	-0-	-1118	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
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-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

03	961	N	533	-0-	-428	-0-	533	2			Y	-0-					8
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					8
05	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					8
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

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9407	2	1	9	Y	1	72	1			10
04	9540	X	9393	-0-	-147	-0-	9379	2	14	9	Y	13					23
05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9550	2	1	9	Y	1					24
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

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	Y	1	26	1			4
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2184	2	14	9	Y	13					17
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2959	2	2	9	Y	2					19
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

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7959	-0-	-256	-0-	7931	2	28	9	Y	25	43	1			3
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7685	2	19	9	Y	17					20
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8611	2	14	9	Y	13	23	1			10
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

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	376	2	2	9	Y	2					4
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-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

03	3100	N	3447	-0-	347	347	3424	2	23	9	Y	21	42	1			3
04	3000	N	3003	-0-	3	350	2989	2	14	9	Y	13					16
05	3002	N	2652	-0-	-350	-0-	2643	2	9	9	Y	8	18	1			6
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

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					31
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					31
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					31
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

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

03	3100	N	2992	-0-	-108	1934	2981	2	11	9	Y	10	19	1			1
04	4885	X	2951	-0-	-1934	-0-	2943	2	8	9	Y	7					8
05	5363	X	2834	-0-	-2529	-0-	2828	2	6	9	Y	5	9	1			4
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

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	38	1			7
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	806	2	35	9	Y	32					39
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					40
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

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	23	1			4
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	Y	19					23
05	1116	N	854	-0-	-262	-0-	853	2	1	9	Y	1					24
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2356	N	1981	-0-	-375	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10792	2	139	9	Y	126	135	1			30
04	11010	X	10691	-0-	-319	-0-	10530	2	161	9	Y	146	115	1			61
05	11439	X	11110	-0-	-329	-0-	10922	2	188	9	Y	171	182	1			50
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-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

03	4557	X	3548	-0-	-1009	-0-	3548	2			N	-0-					120
04	4380	X	3546	-0-	-834	-0-	3540	2	6	9	N	5					125
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4003	2	4	9	N	4					129
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3481	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3707	2	14	9	Y	13					15
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3699	2	9	9	Y	8	17	1			6
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

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	4189	2			N	-0-					40
04	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	4036	2	8	9	N	7					47
05	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	4246	2	2	9	N	2					49
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

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

03	2263	X	1324	-0-	-939	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					120
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2730	2	22	9	Y	20					140
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2956	2	2	9	Y	2					142
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

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					80
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					80
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2188	2	4	9	N	4					84
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	9827	X	4974	-0-	-4853	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	4142	-0-	-5248	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
05	9548	X	4604	-0-	-4944	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
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-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	4327	2			Y	-0-					53
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4289	2	11	9	Y	10					63
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4556	2	7	9	Y	6					69
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

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					40
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					40
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

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2466	2			Y	-0-					15
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2483	2	22	9	Y	20					35
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2546	2	2	9	Y	2					37
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

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					8
04	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	2527	2			Y	-0-					8
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					8
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
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-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					75
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10					85
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5					90
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

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
03	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	5844	2			Y	-0-					18
04	5850	X	5599	-0-	-251	-0-	5538	2	61	9	Y	55					73
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6762	2	2	9	Y	2					75
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

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					27
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					27
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
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

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	4085	2	17	9	Y	15	63	1			2
04	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4231	2	11	9	Y	10					12
05	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4418	2	9	9	Y	8	14	1			6
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

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 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
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	4012	2			Y	-0-					21
04	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	3903	2			Y	-0-					21
05	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			Y	-0-					21
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					136
04	5640	X	5538	-0-	-102	-0-	5529	2	9	9	N	8					144
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6179	2	2	9	N	2					146
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

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

03	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
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-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

03	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

03	5859	X	5318	-0-	-541	-0-	5318	2			Y	-0-					44
04	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4239	2	3	9	Y	3					47
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6313	2	8	9	Y	7	49	1			5
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

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

03	558	X	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					56
05	94	X	3	-0-	-91	-0-	3	2			Y	-0-					56
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-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
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-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

03	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			Y	-0-					19
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1971	2			Y	-0-					19
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					19
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					172
04	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	6271	2			N	-0-					172
05	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5653	2	4	9	N	4					176
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

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
03	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	9711	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	9780	X	9640	-0-	-140	-0-	9629	2	11	9	Y	10					12
05	10106	X	9960	-0-	-146	-0-	9951	2	9	9	Y	8	14	1			6
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

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
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					25
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					25
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					29
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

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
03	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2158	2	41	9	Y	37	56	1			5
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	Y	23					28
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	2	20	9	Y	18	32	1			14
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

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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					28
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					28
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

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
03	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5499	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4600	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5665	2	2	9	Y	2					4
06	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5162	2	6	9	Y	5					9
07	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	5509	2	2	9	Y	2	9	1			2
08	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	5121	2	11	9	Y	10					12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	5627	2			N	-0-					40
04	5670	X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2			N	-0-					40
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6072	2	4	9	N	4					44
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

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
03	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3776	-0-	-998	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6386	X	5419	-0-	-967	-0-	285	1	5134	2	N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	313	1	5229	2	N	-0-					-0-
*05	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	5824	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5700	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	5686	2	1	9	Y	1					5
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

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
03	4154	X	2803	-0-	-1351	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12383	2	195	9	Y	177	185	1			42
04	10740	X	8867	-0-	-1873	-0-	8704	2	163	9	Y	148	128	1			62
05	11997	X	5603	-0-	-6394	-0-	5486	2	117	9	Y	106	137	1			31
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-

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
03	14B2 EXT		1887	-0-	1887	14816	459	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	16353	X	1537	-0-	-14816	-0-	424	1	1105	2	Y	7					7
							8	9									
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	411	1	1150	2	Y	-0-					7
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

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
03	14B2 EXT		79	-0-	79	669	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	927	X	258	-0-	-669	-0-	69	1	181	2	Y	7					7
							8	9									
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	76	1	214	2	Y	-0-					7
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2562	-0-	2562	9652	210	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	10753	X	1101	-0-	-9652	-0-	106	1	981	2	N	13	10	1			3
							14	9									
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	87	1	820	2	N	-0-	3	1			-0-
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									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	1772	-0-	-3436	-0-	145	1	1627	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	2430	X	1679	-0-	-751	-0-	162	1	1506	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	2511	X	1647	-0-	-864	-0-	157	1	1484	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
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									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	197	1	1800	2	N	3					13
							3	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	253	1	1853	2	N	-0-	13	1			-0-
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	232	1	1709	2	N	16					16
							18	9									
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

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

03	248	N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	2	N	-0-					1
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	21	1	153	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	118	2	N	1					1
							1	9									
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

03	4051	X	2851	-0-	-1200	-0-	693	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	697	1	1816	2	N	7					7
							8	9									
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	725	1	2027	2	N	-0-					7
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

03	14B2 EXT		2121	-0-	2121	16932	174	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	18878	X	1946	-0-	-16932	-0-	189	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	194	1	1832	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

03	14B2 EXT		4183	-0-	4183	22899	343	1	3840	2	N	-0-	27	1			-0-
04	24536	X	1637	-0-	-22899	-0-	159	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	885	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	940	1	2450	2	N	7					7
							8	9									
05	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	988	1	2763	2	N	-0-					7
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

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
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	2					3
							2	9									
04	960	N	777	-0-	-183	-0-	129	1	648	2	N	-0-	3	1			-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	119	1	636	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "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
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2764	2	19	9	Y	17	24	1			6
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2700	2	19	9	Y	17	10	1			13
05	2294	X	2133	-0-	-161	-0-	2108	2	25	9	Y	23	24	1			12
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1310	2	9	9	Y	8	14	1			3
04	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1389	2	15	9	Y	14	6	1			11
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	2	28	9	Y	25	23	1			13
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

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1697	2	12	9	Y	11	19	1			4
04	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	1698	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1688	2	24	9	Y	22	20	1			11
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

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	179	-0-	-534	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	100	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	46	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI 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
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3034	-0-	-2670	-0-	84	1	2950	2	Y	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	473	1	7514	2	Y	-0-					-0-
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	520	1	7120	2	Y	-0-					-0-
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									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

03	3348	X	1402	-0-	-1946	-0-	39	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1181	-0-	-889	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	349	-0-	-221	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	489	-0-	-162	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - P/A 04/10/15

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2294	-0-	2294	2294	2294	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2037	-0-	2037	4331	2037	2			Y	-0-					-0-
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-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	360	1	7704	2	Y	45	79	1			15
							50	9									
04	8970	X	6727	-0-	-2243	-0-	360	1	6322	2	Y	41	25	1			31
							45	9									
05	9269	X	7284	-0-	-1985	-0-	360	1	6837	2	Y	79	70	1			40
							87	9									
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									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 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
03	1829	X	1797	-0-	-32	-0-	1777	2	20	9	Y	18	26	1			28
04	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1375	2	18	9	Y	16	26	1			18
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1564	2	15	9	Y	14					32
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

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

03	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2249	2	24	9	Y	22	37	1			7
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	1819	2	23	9	Y	21	12	1			16
05	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	2054	2	47	9	Y	43	37	1			22
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

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	15	1			3
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	694	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	942	2	20	9	Y	18	15	1			9
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

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5451	2	62	9	Y	56	77	1			87
04	5820	X	4835	-0-	-985	-0-	4790	2	45	9	Y	41	81	1			47
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5582	2	43	9	Y	39					86
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

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

03	2759	X	981	-0-	-1778	-0-	974	2	7	9	Y	6	29	1			2
04	3030	X	2347	-0-	-683	-0-	2326	2	21	9	Y	19	7	1			14
05	4061	X	2277	-0-	-1784	-0-	2242	2	35	9	Y	32	30	1			16
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

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

03	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2687	2	18	9	Y	16	32	1			5
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3692	2	31	9	Y	28	12	1			21
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3408	2	51	9	Y	46	44	1			23
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					90
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					90
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					90
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

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	Y	24	12	1			24
							26	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	2	Y	27	25	1			26
							30	9									
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	83	1	1140	2	Y	24	28	1			22
							26	9									
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

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	70	1	2464	2	Y	61	28	1			58
							67	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	239	1	3795	2	Y	91	73	1			76
							100	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	241	1	3247	2	Y	70	83	1			63
							77	9									
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									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	14	5	1			12
							15	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
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

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1710	2	Y	17	16	1			17
							19	9									
05	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	106	1	1451	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
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

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	252	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
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-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	48	1	1674	2	Y	14	6	1			13
							15	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	94	1	1491	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
05	1953	X	1407	-0-	-546	-0-	95	1	1302	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
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

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

03	1370	N	1008	-0-	-362	-0-	1008	2			N	-0-					57
04	2670	N	1102	-0-	-1568	-0-	1102	2			N	-0-					57
05	2759	X	2114	-0-	-645	-0-	2114	2			N	-0-					57
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

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3562	2	18	9	N	16					180
04	4050	X	3410	-0-	-640	-0-	3410	2			N	-0-					180
05	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	3754	2			N	-0-					180
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

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	2	42	9	Y	38	64	1			13
04	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1492	2	53	9	Y	48	25	1			36
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1405	2	87	9	Y	79	75	1			40
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

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

03	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1128	2	42	9	Y	38	55	1			59
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1125	2	34	9	Y	31	55	1			35
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1186	2	30	9	Y	27					62
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

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	13607	-0-	13607	13607	327	1	12503	2	Y	706	447	1			259
							777	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3171	2	18	9	Y	16					53
04	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	2744	2	15	9	Y	14	29	1			38
05	3286	X	2518	-0-	-768	-0-	2512	2	6	9	Y	5					43
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1			28
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	933	2	17	9	Y	15	26	1			17
05	1116	N	950	-0-	-166	-0-	937	2	13	9	Y	12					29
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

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	2289	2	35	9	Y	32	57	1			11
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2224	2	46	9	Y	42	21	1			32
05	2852	X	1941	-0-	-911	-0-	1872	2	69	9	Y	63	63	1			32
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

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2255	2	46	9	Y	42					147
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1784	2	31	9	Y	28	98	1			77
05	2635	N	1532	-0-	-1103	-0-	1523	2	9	9	Y	8					85
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

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2124	2	28	9	Y	25	29	1			9
04	960	N	543	-0-	-417	-0-	528	2	15	9	Y	14	12	1			11
05	1147	N	370	-0-	-777	-0-	352	2	18	9	Y	16	19	1			8
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

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	360	1	2562	2	Y	65	107	1			22
							72	9									
04	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	360	1	2436	2	Y	88	44	1			66
							97	9									
05	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	360	1	2270	2	Y	147	137	1			76
							162	9									
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									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1930	2	15	9	Y	14					45
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1711	2	15	9	Y	14	21	1			38
05	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1437	2	4	9	Y	4					42
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11951	-0-	-945	-0-	11774	2	177	9	Y	161	292	1			108
04	12690	X	9773	-0-	-2917	-0-	9622	2	151	9	Y	137	149	1			96
05	13113	X	12385	-0-	-728	-0-	12202	2	183	9	Y	166	175	1			87
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

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

04	0		1235	-0-	1235	1235	1235	2			Y	-0-					-0-
05	0		15468	-0-	15468	16703	15156	2	312	9	Y	284	137	1			147
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

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

03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	404	1	1855	2	N	46	168	1			17
							51	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	406	1	2275	2	N	4					21
							4	9									
05	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	430	1	2001	2	N	-0-					21
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	2273	-0-	-145	-0-	408	1	1865	2	N	-0-					27

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

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					19
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
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

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	12846	2			Y	-0-					10
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12284	2	18	9	Y	16					26
05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12195	2	7	9	Y	6					32
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

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			Y	-0-					6
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2914	2	18	9	Y	16					22
05	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3010	2	8	9	Y	7					29
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

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

03	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	3186	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3775	2	21	9	Y	19	16	1			5
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	2	2	9	Y	2					7
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

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	995	2	21	9	Y	19	17	1			5
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	Y	2					7
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

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

03	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	3102	2	14	9	Y	13					34
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3031	2	12	9	Y	11	35	1			10
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	2	19	9	Y	17					27
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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	5108	2	2	9	Y	2	106	1			2
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5049	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5257	2	1	9	Y	1					5
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

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	21	1			6
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3					9
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

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

03	465	N	344	-0-	-121	-0-	343	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	378	2	1	9	Y	1					2
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

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					60
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					60
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					60
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

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					10
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	301	2	23	9	Y	21					31
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8					39
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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2163	2	10	9	Y	9					40
04	3000	X	2204	-0-	-796	-0-	2196	2	8	9	Y	7	40	1			7
05	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	2240	2	12	9	Y	11					18
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-

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2399	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2880	X	2175	-0-	-705	-0-	2165	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2914	2	2	9	Y	2					4
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

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1640	-0-	-520	-0-	93	1	1547	2	N	-0-					-0-
*05	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	2	4	9	Y	4	19	1			3
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3737	2	32	9	Y	29	25	1			7
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3515	2	3	9	Y	3					10
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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2103	2	7	9	Y	6	10	1			5
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2012	2	48	9	Y	44	38	1			11
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	Y	5					16
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

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	646	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2					4
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	606	2	6	9	Y	5					9
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	623	2	1	9	Y	1	8	1			2
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	620	2	12	9	Y	11					13

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED 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

03	10385	#	12392	-0-	2007 B	-2190	12346	3	46	9	Y	42	32	1			102
04	11850	#	10855	-0-	-995 B	-3185	10791	3	64	9	Y	58	38	1			122
05	12245	X	9676	-0-	-2569 B	-3185	9629	3	47	9	Y	43					165
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

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 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
03	15500		-0-	-0-	-15500 B	-13497					Y	-0-	16	1			52
04	15000		-0-	-0-	-15000 B	-28497					Y	-0-	12	1			40
05	14756	X	-0-	-0-	-14756 B	-28497					Y	-0-					40
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

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

03	10354	#	6151	-0-	-4203	B	-13158	6140	3	11 9	Y	10	12	1			38
04	6300	#	7362	-0-	1062	B	-12096	7341	3	21 9	Y	19	14	1			43
05	6510	X	9276	-0-	2766	B	-9330	9253	3	23 9	Y	21					64
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

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

03	186	N	153	-0-	-33	-0-	1	1	152	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					98
04	390	#	85	-0-	-305	-0-	2 32	1 9	51	2	Y	29					127
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	10 205	1 9	272	2	Y	186	173	1			140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7898	-0-	7898	7898	252 57	1 9	7589	2	N	52					52
05	0	W	7430	-0-	7430	15328	250 121	1 9	7059	2	N	110					162
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2664	-0-	2664	2664	48	1	2582	2	N	31					31
							34	9									
04	0		31924	-0-	31924	34588	1014	1	30541	2	N	335	168	1			198
							369	9									
05	0		34411	-0-	34411	68999	1166	1	32934	2	N	283	337	1			144
							311	9									
06	0		29189	-0-	29189	98188	694	1	28306	2	N	172	163	1			153
							189	9									
*07	27317		27317	-0-	-0-	98188	1331	1	25842	2	N	131	166	1			118
							144	9									
*08	0	W	20624	-0-	20624	118812	270	1	20247	2	N	97	158	1			57
							107	9									

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5					8
04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					8
05	1368	#	-0-	-0-	-1368	-0-					N	-0-					8
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-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

03	1147	N	683	-0-	-464	-0-	5 33	1 9	645	2	N	30					89
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5 139	1 9	610	2	N	126	173	1			42
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	2	36	9	N	33					75
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

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					14
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	8	1			6
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

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

03	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	124	1	1115	3	Y	-0-	1	1					7
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	120	1	2209	3	Y	-0-	1	1					6
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	3	Y	-0-							6
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

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

03	4836	X	2100	-0-	-2736	-0-	124	1	1956	3	Y	18	12	1					10
							20	9											
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	120	1	4464	3	Y	41	45	1					6
							45	9											
05	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	124	1	3494	3	Y	28	19	1					15
							31	9											
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											

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	124	1	6014	3	Y	4	1	8					18
							4	9											
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	120	1	5868	3	Y	12							30
							13	9											
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	124	1	7326	3	Y	28	47	1	1	8			10
							31	9											
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											

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					6
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	120	1	436	3	Y	-0-					6
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	124	1	473	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
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

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

03	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	124	1	1612	3	Y	22					33
							24	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	23					56
							25	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	124	1	1830	3	Y	14	34	1			36
							15	9									
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									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

03	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	124	1	1141	3	Y	15					60
							17	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	120	1	1184	3	Y	1					61
							1	9									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	124	1	1247	3	Y	9	22	1			48
							10	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

03	434	N	181	-0-	-253	-0-	62	1	117	3	Y	2	1	1			25
							2	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	184	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	3	Y	-0-					25
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

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	124	1	4855	3	Y	32	102	1			85
							35	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	120	1	4382	3	Y	30					115
							33	9									
05	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	124	1	4013	3	Y	31					146
							34	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	124	1	1183	3	Y	5	15	1			19
							6	9									
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	120	1	371	3	Y	-0-					19
05	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	124	1	1192	3	Y	1					20
							1	9									
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-

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	124	1	4229	3	Y	49	2	8			122
							54	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	120	1	3955	3	Y	50	111	1	1	8	60
							55	9									
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	124	1	4376	3	Y	46	2	8			104
							51	9									
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									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	124	1	1076	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	120	1	1129	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	124	1	1128	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	124	1	3092	3	N	50	2	8			182
							55	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	120	1	2706	3	N	39	180	1	1	8	40
							43	9									
05	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	124	1	2384	3	N	39	1	8			78
							43	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1815	-0-		-603	-0-	124	1	1654	3	Y	34					42
								37	9									
04	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	19					61
								21	9									
05	2046	N	1818	-0-		-228	-0-	124	1	1670	3	Y	22	73	1			10
								24	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	124	1	2195	3	Y	24	73	1	1	8	9
								26	9									
04	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	120	1	1649	3	Y	19	1	8			27
								21	9									
05	2015	N	1797	-0-		-218	-0-	124	1	1655	3	Y	16					43
								18	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1937	-0-		-667	-0-	124	1	1781	3	Y	29	19	1	1	8	22
								32	9									
04	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	120	1	1792	3	Y	28	36	1	1	8	13
								31	9									
05	2449	N	1993	-0-		-456	-0-	124	1	1837	3	Y	29	19	1	1	8	22
								32	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2913	-0-		-714	-0-	124	1	2755	3	Y	31	19	1	2	8	17
								34	9									
04	3510	X	3161	-0-		-349	-0-	120	1	3008	3	Y	30	38	1	1	8	8
								33	9									
05	3565	X	3055	-0-		-510	-0-	124	1	2892	3	Y	35	22	1	1	8	20
								39	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	124	1	2734	3	Y	36	2	8			68
								40	9									
04	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	120	1	2529	3	Y	32	70	1	1	8	29
								35	9									
05	2728	X	2684	-0-		-44	-0-	124	1	2528	3	Y	29	2	8			56
								32	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	5005	-0-		-3458	-0-	124	1	4698	3	Y	166	107	1	5	8	101
								183	9									
04	8190	X	5144	-0-		-3046	-0-	120	1	4858	3	Y	151	195	1	4	8	53
								166	9									
05	7843	X	4511	-0-		-3332	-0-	124	1	4214	3	Y	157	101	1	4	8	105
								173	9									
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									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1637	-0-		-316	-0-	124	1	1482	3	Y	28	83	1	2	8	9
								31	9									
04	1890	X	1621	-0-		-269	-0-	120	1	1467	3	Y	31	1	8			39
								34	9									
05	1860	X	1415	-0-		-445	-0-	124	1	1273	3	Y	16	1	8			54
								18	9									
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									

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	124	1	1236	3	Y	2	3	1	1	8	29
								2	9									
04	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	120	1	1082	3	Y	1	1	8			29
								1	9									
05	1457	N	843	-0-		-614	-0-	124	1	715	3	Y	4	1	8			32
								4	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2248	X	2248	-0-		-0-	-0-		124	1	2094	3	Y	27	83	1	1	8	11
									30	9									
04	2275	X	2275	-0-		-0-	-0-		120	1	2131	3	Y	22	1	8			32
									24	9									
05	1333	X	998	-0-		-335	-0-		124	1	860	3	Y	13	1	8			44
									14	9									
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-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1184	-0-		-180	-0-		124	1	1023	3	Y	34	21	1	2	8	43
									37	9									
04	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-		120	1	1183	3	Y	30	48	1	1	8	24
									33	9									
05	1364	N	1326	-0-		-38	-0-		124	1	1170	3	Y	29	18	1	1	8	34
									32	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	12138	-0-		-1502	-0-		124	1	11915	3	N	90	2	8			182
									99	9									
04	13200	X	11592	-0-		-1608	-0-		120	1	11387	3	N	77	178	1	1	8	80
									85	9									
05	13640	X	11041	-0-		-2599	-0-		124	1	10828	3	N	81	2	8			159
									89	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2621	-0-		-603	-0-		124	1	2458	3	Y	35	34	1	1	8	37
									39	9									
04	2730	X	2647	-0-		-83	-0-		120	1	2491	3	Y	33	36	1	1	8	33
									36	9									
05	2821	X	2055	-0-		-766	-0-		124	1	1903	3	Y	25	33	1	1	8	24
									28	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4308	-0-	-2109	-0-	124	1	4143	3	Y	37	36	1	1	8	51
							41	9									
04	5040	X	4425	-0-	-615	-0-	120	1	4273	3	Y	29	33	1			47
							32	9									
05	5208	X	3333	-0-	-1875	-0-	124	1	3181	3	Y	25	33	1	1	8	38
							28	9									
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									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	124	1	3411	3	Y	36	35	1	1	8	69
							40	9									
04	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	120	1	3375	3	Y	18	20	1	1	8	66
							20	9									
05	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	124	1	2799	3	Y	13	16	1	1	8	62
							14	9									
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									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3836	-0-	-938	-0-	124	1	3622	3	Y	82	81	1	1	8	97
							90	9									
04	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	120	1	3720	3	Y	82	92	1	1	8	86
							90	9									
05	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	124	1	2977	3	Y	72	96	1	1	8	61
							79	9									
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									

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
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3491	-0-	-1438	-0-	263	1	3186	2	Y	38	30	1			8
							42	9									
04	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	180	1	2698	2	Y	17	12	1			13
							19	9									
05	6600	X	3703	-0-	-2897	-0-	175	1	3273	2	Y	232					245
							255	9									
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									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	254	1	3084	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	DLQ G-10		3181	-0-	3181	3181	198	1	2973	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	6069	X	2888	-0-	-3181	-0-	147	1	2739	2	Y	2					10
							2	9									
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									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	507	1	6162	2	Y	193	264	1			72
							212	9									
04	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	442	1	6647	2	Y	86	76	1			82
							95	9									
05	14643	X	7459	-0-	-7184	-0-	378	1	7067	2	Y	13					95
							14	9									
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									

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
*03	651	X	397	-0-	-254	-0-	44	1	335	2	N	16	18	1			26
							18	9									
*04	630	X	427	-0-	-203	-0-	59	1	367	2	N	1					27
							1	9									
*05	651	X	474	-0-	-177	-0-	65	1	392	2	N	15					42
							17	9									
*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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	648	1	4972	2	N	-0-					39
04	6210	X	5195	-0-	-1015	-0-	725	1	4470	2	N	-0-					39
05	6417	X	5265	-0-	-1152	-0-	756	1	4509	2	N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					39

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	167	1	3019	2	N	2					43
							2	9									
04	4050	X	2716	-0-	-1334	-0-	103	1	2613	2	N	-0-					43
05	4433	X	2033	-0-	-2400	-0-	58	1	1950	2	N	23	10	1			56
							25	9									
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	2724	-0-	-469	-0-	107	1	2605	2	N	11	8	1			66
							12	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	58	1	1050	2	Y	1					13
							1	9									
04	DLQ G-10		900	-0-	900	900	34	1	866	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		971	-0-	971	1871	28	1	942	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
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	440	-0-	-490	-0-	17	1	421	2	Y	2	3	1			32
							2	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	577	1	4422	2	N	-0-					17
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	1225	1	7561	2	N	11					28
							12	9									
*05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	1259	1	7512	2	N	4					32
							4	9									
*06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1158	1	9352	2	N	40					72
							44	9									
*07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	913	1	6205	2	N	-0-					72
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					72

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17907	X	3742	-0-	-14165	-0-	1331	1	2402	2	N	8					159
							9	9									
04	4170	X	3664	-0-	-506	-0-	490	1	3165	2	N	8					167
							9	9									
*05	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	440	1	3115	2	N	6	164	1			9
							7	9									
*06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	429	1	2535	2	N	3					12
							3	9									
*07	4216	X	2762	-0-	-1454	-0-	614	1	2145	2	N	3					15
							3	9									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	X	57	-0-	-0-	17	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		193	-0-	193	210	7	1	186	2	N	-0-					-0-
05	265	X	55	-0-	-210	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
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	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-					39
04	240	X	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	2	N	-0-					39
05	372	X	238	-0-	-134	-0-	5	1	167	2	N	60	1	1			98
							66	9									
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									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	117	1	2121	2	N	2					44
							2	9									
04	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	78	1	1988	2	N	-0-					44
05	2883	X	1802	-0-	-1081	-0-	52	1	1750	2	N	-0-	7	1			37
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	1738	-0-	-494	-0-	68	1	1662	2	N	7	5	1			36
							8	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	155	1	2838	2	Y	29	109	1			58
							32	9									
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	150	1	2161	2	Y	52	109	1			1
							57	9									
05	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	155	1	2288	2	Y	41					42
							45	9									
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									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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	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

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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	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

03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	59	1	930	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	676	-0-	-374	-0-	41	1	635	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	851	-0-	-420	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	61	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	59	1	1034	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5735		4339	-0-	-1396	17575	4294	2	45	9	N	41					77
04	0	W	4087	-0-	4087	21662	4047	2	40	9	N	36					113
05	0	W	4308	-0-	4308	25970	4271	2	37	9	N	34					147
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

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4743	#	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					55
04	4620	#	4204	-0-	-416	-0-	4204	2			N	-0-					55
05	4774	#	4626	-0-	-148	-0-	4625	2	1	9	N	1					56
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

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
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	238	1	3645	2	N	-0-					97
04	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	234	1	3535	2	N	-0-					97
05	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	226	1	3357	3	N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					97

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	195	-0-	-456	-0-	6	1	189	2	N	-0-					35
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	207	1	6407	2	N	34					96
							37	9									
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	193	1	6287	2	N	12					108
							13	9									
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5541	3	N	18					126
							20	9									
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					149

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	63	1	961	2	N	-0-					14
04	1500	X	1174	-0-	-326	-0-	73	1	1101	2	N	-0-					14
05	1550	X	1205	-0-	-345	-0-	76	1	1129	3	N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					14

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					13
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4666	2	7	9	N	6					19
05	4092	X	1865	-0-	-2227	-0-	1865	3			N	-0-					19
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					22

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					104
04	6570	X	3457	-0-	-3113	-0-	3457	2			N	-0-					104
05	6262	X	1538	-0-	-4724	-0-	1538	3			N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					104

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5970	-0-	-1408	-0-	5953	2	17	9	N	15					74
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7459	2	13	9	N	12					86
05	7378	X	4262	-0-	-3116	-0-	4256	3	6	9	N	5					91
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					111

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	1612	-0-	-2046	-0-	1612	2			N	-0-					38
04	3540	X	1736	-0-	-1804	-0-	1736	2			N	-0-					38
05	3658	X	1161	-0-	-2497	-0-	1161	3			N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					16
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					17
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
08	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					17

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	561	-0-	-803	-0-	23	1	538	2	N	-0-					50
04	1320	X	965	-0-	-355	-0-	43	1	922	2	N	-0-					50
05	1364	X	1091	-0-	-273	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	858	-0-	-289	-0-	34	1	824	2	N	-0-					38
04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	35	1	867	2	N	-0-					38
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	3	N	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	120	1	2747	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2330	-0-	-1150	-0-	105	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	101	1	2177	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	166	1	3792	2	N	47					111
							52	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	122	1	2581	2	N	-0-					111
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	111	1	2269	3	N	-0-					111
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	53	1	1299	2	N	-0-					67
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	45	1	1107	2	N	3					70
							3	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	3	N	7					77
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	1	1	470	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	807	2	N	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	30	1	744	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	31	1	709	2	N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	34	1	722	2	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3100	X	1989	-0-	-1111	-0-	78	1	1907	2	N	4					50
							4	9									
04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	82	1	2036	2	N	3					53
							3	9									
05	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	91	1	2264	3	N	-0-					53
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	2	N	-0-					15
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	59	1	1012	2	Y	2					3
							2	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	2					5
							2	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	853	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	6					10
							7	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	5					15
							6	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	115	1	1969	2	Y	6					10
							7	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	2	Y	5					15
							6	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	191	1	3281	2	Y	6					10
							7	9									
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	5					15
							6	9									
05	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	199	1	3181	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					5

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	85	1	2072	2	N	-0-					33
04	2310	X	2006	-0-	-304	-0-	78	1	1924	2	N	4					37
							4	9									
05	2387	X	2029	-0-	-358	-0-	79	1	1950	3	N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					37

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	6					6
							7	9									
04	T. A.		1292	-0-	1292	1292	74	1	1212	2	Y	5					11
							6	9									
05	T. A.		1875	-0-	1875	3167	110	1	1757	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6147					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	174	1	4235	2	N	15					139
							17	9									
04	4500	X	4003	-0-	-497	-0-	155	1	3842	2	N	5					144
							6	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	171	1	4241	3	N	15					159
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					164

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2107	2	Y	4					8
							4	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	2	Y	4					12
							4	9									
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	160	1	2558	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

03	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					159
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	2175	2	18	9	N	16					175
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	3	3	9	N	3	106	1			72
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					82

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

03	1395	X	986	-0-	-409	-0-	39	1	947	2	N	-0-					77
04	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	41	1	1019	2	N	-0-					77
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	98	1	2424	3	N	2					79
							2	9									
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					93

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	212	1	3643	2	Y	8					14
							9	9									
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	121	1	1968	2	Y	7					21
							8	9									
05	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	144	1	2308	3	Y	10	10	1			21
							11	9									
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	42	2	Y	1					5
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	3	1	45	2	Y	1					5
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5009	-0-	-850	-0-	275	1	4728	2	Y	5					17
							6	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	205	1	3345	2	Y	5					22
							6	9									
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	328	1	5258	3	Y	6	10	1			18
							7	9									
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					5

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					94
04	2730	X	2407	-0-	-323	-0-	2407	2			N	-0-					94
05	2821	X	1191	-0-	-1630	-0-	1191	3			N	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					94

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1880	-0-	-383	-0-	74	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2003	-0-	-67	-0-	78	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1965	-0-	-174	-0-	76	1	1889	3	N	-0-					-0-
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	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	118 7	1 9	2021	2	Y	6					22
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	1508	2	Y	5					27
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	2198	3	Y	7	13	1			21
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	1701	3	Y	3	22	1			2
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	1759	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

03	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	235 1	1 9	4046	2	Y	1					2
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	2798	2	Y	1					3
05	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	243 2	1 9	3892	3	Y	2	2	1			3
06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	256 13	1 9	3708	3	Y	12	6	1			9
07	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	177 13	1 9	3294	3	Y	12					21
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					21

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	220	1 7 9	3788	2	Y	6					8
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1 6 9	2789	2	Y	5					13
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	242	1 8 9	3875	3	Y	7	6	1			14
06	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	216	1 3 9	3124	3	Y	3	15	1			2
07	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	154	1 3 9	2870	3	Y	3					5
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	137	1 6 9	2348	2	Y	5					9
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1 7 9	1666	2	Y	6					15
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	115	1 7 9	1844	3	Y	6	7	1			14
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1880	3	Y	2	14	1			2
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	1700	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	438	1 7 9	7523	2	Y	6					10
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	322	1 6 9	5258	2	Y	5					15
05	10168	X	8177	-0-	-1991	-0-	480	1 8 9	7689	3	Y	7	7	1			15
06	9840	X	6946	-0-	-2894	-0-	449	1 3 9	6494	3	Y	3	16	1			2
07	10168	X	7587	-0-	-2581	-0-	386	1 3 9	7198	3	Y	3					5
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	991	-0-	-311	-0-	54 7	1 9	930	2	Y	6					10
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	1166	2	Y	5					15
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73 8	1 9	1173	3	Y	7	7	1			15
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	852	3	Y	3	16	1			2
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1587	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	359 47	1 9	6143	3	Y	43	48	1			9
04	7020	X	6629	-0-	-391	-0-	356 41	1 9	6232	3	Y	37	32	1			14
05	7254	X	6704	-0-	-550	-0-	312 33	1 9	6359	3	Y	30	32	1			12
06	6840	X	6293	-0-	-547	-0-	316 32	1 9	5945	3	Y	29	24	1			17
07	6851	X	6212	-0-	-639	-0-	328 29	1 9	5855	3	Y	26	27	1			16
08	6851	X	5034	-0-	-1817	-0-	238 24	1 9	4772	3	Y	22	25	1			13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	645	1	4219	3	Y	3					19
							3	9									
04	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	646	1	4110	3	Y	10					29
							11	9									
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	601	1	4042	3	Y	11					40
							12	9									
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									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
04	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	271	1	4636	3	Y	85	96	1			17
							94	9									
04	4920	X	4446	-0-	-474	-0-	236	1	4130	3	Y	73	63	1			27
							80	9									
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	204	1	4170	3	Y	59	63	1			23
							65	9									
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									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53		4	-0-	-49	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	53		2	-0-	-51	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

03	713	N	689	-0-	-24	-0-	38	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-
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-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

03	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	325	1	5961	3	Y	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	318	1	5599	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	338	1	6017	3	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	83	1	1447	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1585	-0-	1585	3115	74	1	1511	3	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	178	1	3267	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	175	1	3078	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	159	1	2813	3	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	86	1	1468	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
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-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	616	1	4028	3	Y	3					17
							3	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	617	1	3917	3	Y	9					26
							10	9									
05	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	574	1	3852	3	Y	11					37
							12	9									
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-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	262	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	336	1	2160	3	Y	-0-					-0-
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-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
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-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
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-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	39	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	3	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	145	1	2485	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	134	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	116	1	2357	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	3	Y	43	48	1			7
							47	9									
04	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	209	1	3666	3	Y	36	32	1			11
							40	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	195	1	3980	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
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									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	-0-					-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
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-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3918	-0-	-402	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
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-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	128	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	111	1	2262	3	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	68	1	1225	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

03	3627	X	2746	-0-	-881	-0-	165	1	2580	3	Y	1					1
							1	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	3	Y	-0-					1
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	206	1	3389	3	Y	-0-					1
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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

03	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	212	1	3615	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	199	1	3480	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	172	1	3512	3	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	218	1	3734	3	Y	43	50	1			10
							47	9									
04	5340	X	1643	-0-	-3697	-0-	87	1	1520	3	Y	33	29	1			14
							36	9									
05	5518	X	2072	-0-	-3446	-0-	95	1	1945	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	123	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	73	1	1277	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	63	1	1282	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	3	Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	3	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	3	Y	-0-					-0-
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									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

03	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	289	1	2982	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	310	1	3307	3	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

03	9486	X	7732	-0-	-1754	-0-	467	1	7264	3	N	1					1
							1	9									
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	443	1	6801	3	N	-0-					1
05	9486	X	8811	-0-	-675	-0-	506	1	8305	3	N	-0-					1
06	8850	X	5761	-0-	-3089	-0-	314	1	5447	3	N	-0-					1
*07	9145	X	7610	-0-	-1535	-0-	406	1	7204	3	N	-0-					1
*08	9114	X	6894	-0-	-2220	-0-	326	1	6568	3	N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	186	1	2887	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2042	-0-	-928	-0-	124	1	1918	3	N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	251	1	4607	3	N	-0-					6
04	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	245	1	4308	3	N	1					7
							1	9									
05	4898	X	4779	-0-	-119	-0-	255	1	4524	3	N	-0-					7
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

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
03	2480	X	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	3	Y	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	104	1	1846	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1867	-0-	-489	-0-	112	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	111	1	1701	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2185	-0-	-264	-0-	126	1	2059	3	N	-0-					-0-
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-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9464	-0-	-549	-0-	9463	2	1	9	Y	1					7
04	9390	X	9184	-0-	-206	-0-	9173	2	11	9	Y	10					17
05	9331	X	8514	-0-	-817	-0-	8514	2			Y	-0-					17
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

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	272	-0-	-131	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	X	2443	-0-	-37	-0-	135	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	3	N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2188	3	N	-0-					-0-
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-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

03	17546	X	17123	-0-	-423	-0-	17122	2	1	9	N	1					12
04	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19246	2			N	-0-					12
05	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					12
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	2			N	-0-					12
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					12
08	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					12

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

03	248	X	140	-0-	-108	-0-	15	1	121	3	N	4					4
							4	9									
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	8	1	63	3	N	4	3	1			5
							4	9									
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	16	1	143	3	N	2	2	1			5
							2	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

03	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	362	1	2876	3	N	4					4
							4	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	351	1	2748	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	354	1	2984	3	N	-0-					4
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

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

03	T. A.		1326	-0-	1326	10286	1326	3			Y	-0-					-0-
04	11403	X	1117	-0-	-10286	-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	190	1	1220	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		7147	-0-	7147	38193	385 187	1 9	6575	3	Y	170	190	1			32
04	46316	X	8123	-0-	-38193	-0-	430 160	1 9	7533	3	Y	145	127	1			50
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	390 131	1 9	7966	3	Y	119	126	1			43
06	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	333 127	1 9	6247	3	Y	115	95	1			63
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	517 113	1 9	9229	3	Y	103	107	1			59
*08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	517 98	1 9	10382	3	Y	89	101	1			47

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

03	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

03	341	X	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	930	X	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

03	1550	X	467	-0-	-1083	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	371	-0-	-799	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	544	-0-	-665	-0-	544	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	660	X	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

03	496	X	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	X	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

03	1395	X	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1166	-0-	-124	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

03	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1527	-0-	-147	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	862	-0-	-278	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	943	-0-	-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4181	-0-	-739	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 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
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	1667	2			N	-0-					1
04	2040	N	1275	-0-	-765	-0-	1275	2			N	-0-					1
05	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	1256	2			N	-0-					1
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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	300	X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

03	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

03	899	X	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	900	X	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	930	X	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					63
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6130	2	65	9	N	59					122
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	17					139
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

03	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	1860	1	1963	2	N	-0-					29
04	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	1860	1	1969	2	N	-0-					29
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1860	1	3961	2	N	-0-					29
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

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

*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	465	N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	132	1	621	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	70	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	220	1	1026	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	215	1	1020	2	Y	-0-					1
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	283	1	1334	2	Y	-0-					1
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

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

03	620 N	560	-0-	-60	-0-	18 2	1 9	540	2	N	2	2	1			1
04	T. A.	619	-0-	619	619	21 1	1 9	597	2	N	1					2
05	T. A.	340	-0-	340	959	12	1	328	2	N	-0-					2
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	464 N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	Y	-0-					1
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	34	1	937	2	Y	2					3
							2	9									
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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	210	1	2629	2	N	21	17	1			19
							23	9									
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	199	1	2248	2	N	17	27	1			9
							19	9									
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2580	2	N	16	12	1			13
							18	9									
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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	247	1	2827	2	N	15	16	1			17
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	156	-0-	-1828	-0-	155	1	1	9	N	1	1	1			1
04	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	150	1	2	9	N	2	2	1			1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	162	1	73	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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	157	-0-	-91	-0-	155	1	1	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	2	N	11	7	1			10
							12	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	2	N	9	14	1			5
							10	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	123	1	1374	2	N	9	7	1			7
							10	9									
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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1426	2	N	8	8	1			9
							9	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
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	15	10	1			14
							17	9									
04	T. A.		1997	-0-	1997	1997	161	1	1821	2	N	14	21	1			7
							15	9									
05	T. A.		2218	-0-	2218	4215	181	1	2023	2	N	13	10	1			10
							14	9									
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	1975	-0-	-195	-0-	158	1	1806	2	N	10	11	1			11
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	214	1	2676	2	N	21	12	1			20
							23	9									
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	215	1	2437	2	N	18	28	1			10
							20	9									
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	222	1	2481	2	N	16	13	1			13
							18	9									
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	1657	-0-	-1257	-0-	133	1	1515	2	N	8	10	1			9
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	51	1	643	2	N	5	3	1			5
							6	9									
04	1650	N	493	-0-	-1157	-0-	40	1	450	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	32	1	352	2	N	2	2	1			2
							2	9									
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	2	1	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 #: 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
03	4309	X	2004	-0-	-2305	-0-	147	1	1842	2	N	14	16	1			13
							15	9									
04	4170	X	2223	-0-	-1947	-0-	179	1	2026	2	N	16	21	1			8
							18	9									
05	4309	X	2197	-0-	-2112	-0-	180	1	2003	2	N	13	11	1			10
							14	9									
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	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	333	1	3807	2	N	21	25	1			24
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

03	527	N	148	-0-	-379	-0-	5	1	141	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

03	3100	N	3272	-0-	172	172	102	1	3135	2	N	32	32	1			14
							35	9									
04	3883	X	3711	-0-	-172	-0-	127	1	3548	2	N	33	25	1			22
							36	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3664	2	N	42	38	1			26
							46	9									
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	3204	-0-	-268	-0-	99	1	3085	2	N	18	17	1			12
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	221	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	4	3	1			2
							4	9									
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	341	N	340	-0-	-1	-0-	11	1	327	2	N	2	2	1			1
							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
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	10	14	1			4
							11	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	7	6	1			5
							8	9									
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	29	1	792	2	N	10	9	1			6
							11	9									
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	792	-0-	-45	-0-	25	1	763	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	N	16	24	1			7
							18	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	15	12	1			10
							17	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	19	17	1			12
							21	9									
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	1264	-0-	-503	-0-	39	1	1216	2	N	8	8	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	29	1	880	2	N	9	14	1			4
							10	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	8	7	1			5
							9	9									
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	863	2	N	10	9	1			6
							11	9									
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	809	-0-	-90	-0-	25	1	778	2	N	5	5	1			3
							6	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
03	5239	X	3883	-0-	-1356	-0-	121	1	3719	2	N	39	44	1			17
							43	9									
04	4440	X	679	-0-	-3761	-0-	23	1	649	2	N	6	19	1			4
							7	9									
05	4557	X	1227	-0-	-3330	-0-	43	1	1170	2	N	13	9	1			8
							14	9									
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	119	-0-	-3756	-0-	4	1	114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

03	14B2 EXT		276	-0-	276	461	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	716	X	255	-0-	-461	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1010	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	889	2	N	9	5	1			4
							10	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	2	N	10	7	1			7
							11	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	N	10	11	1			6
							11	9									
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	873	2	N	5	6	1			3
							6	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
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	4	1	109	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	29	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	N	5	2	1			3
							6	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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	246	1	1062	2	Y	4	25	1			29
							4	9									
04	900	N	609	-0-	-291	-0-	111	1	496	2	Y	2					31
							2	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	282	1	959	2	Y	9					40
							10	9									
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	238	1	889	2	Y	20	24	1			25
							22	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
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	15	27	1			6
							17	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	53	1	1487	2	N	14	11	1			9
							15	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	N	20	17	1			12
							22	9									
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	N	6	9	1			4
							7	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
03	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	202	1	872	2	Y	3	36	1			39
							3	9									
04	810	N	507	-0-	-303	-0-	92	1	413	2	Y	2					41
							2	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	236	1	802	2	Y	8					49
							9	9									
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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	364	1	1360	2	Y	31	26	1			36
							34	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	60	1	258	2	Y	2	19	1			20
							2	9									
04	1050	X	197	-0-	-853	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					20
05	1085	X	291	-0-	-794	-0-	66	1	223	2	Y	2					22
							2	9									
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	294	-0-	-16	-0-	61	1	227	2	Y	5	10	1			7
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	87	1	2673	2	N	28	44	1			12
							31	9									
04	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	95	1	2659	2	N	24	20	1			16
							26	9									
05	3565	X	1424	-0-	-2141	-0-	49	1	1355	2	N	18	24	1			10
							20	9									
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	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	138	1	4294	2	N	25	20	1			17
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	94	1	2887	2	N	7	9	1			2
							8	9									
04	T. A.		2814	-0-	2814	2814	97	1	2716	2	N	1					3
							1	9									
05	T. A.		2979	-0-	2979	5793	105	1	2870	2	N	4					7
							4	9									
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	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	88	1	2717	2	N	-0-					5

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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	60	1	1683	2	N	1					2
							1	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	N	-0-					2
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	802	-0-	-128	-0-	25	1	777	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	9	13	1			4
							10	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	6	6	1			4
							7	9									
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	15	1	410	2	N	5	6	1			3
							6	9									
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	N	3	3	1			2
							3	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
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	6	7	1			1
							7	9									
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
05	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	71	1	1946	2	N	3					5
							3	9									
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	1879	-0-	-291	-0-	59	1	1820	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	649	-0-	-312	-0-	20	1	621	2	N	7	12	1			3
							8	9									
04	930	X	522	-0-	-408	-0-	18	1	500	2	N	4	4	1			3
							4	9									
05	868	X	483	-0-	-385	-0-	17	1	460	2	N	5	5	1			3
							6	9									
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	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	64	1	1991	2	N	12	9	1			8
							13	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

03	1395	N	997	-0-	-398	-0-	31	1	963	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					1
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	44	1	1217	2	N	2					3
							2	9									
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	45	1	1394	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

03	527	X	318	-0-	-209	-0-	10	1	305	2	N	3	8	1			1
							3	9									
04	510	X	495	-0-	-15	-0-	17	1	472	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	620	X	356	-0-	-264	-0-	12	1	340	2	N	4	5	1			2
							4	9									
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	428	-0-	-99	-0-	13	1	412	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	8	11	1			3
							9	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	704	2	N	8	7	1			5
							9	9									
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	690	-0-	-54	-0-	21	1	665	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	37 3	1 9	1133	2	N	3	4	1			1
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					1
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	57 2	1 9	1556	2	N	2					3
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1494	2	N	3	5	1			1
07	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	40 1	1 9	1128	2	N	1					2
08	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	43	1	1341	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

03	3813	X	2733	-0-	-1080	-0-	85 31	1 9	2617	2	N	28	48	1			12
04	3630	X	1850	-0-	-1780	-0-	63 18	1 9	1769	2	N	16	17	1			11
05	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	93 31	1 9	2559	2	N	28	21	1			18
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	120 41	1 9	3312	2	N	37	41	1			14
07	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	95 22	1 9	2687	2	N	20	25	1			9
08	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	85 18	1 9	2622	2	N	16	15	1			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

03	2356	X	43	-0-	-2313	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	44	-0-	-976	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93	X	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
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-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	260	2	N	1	1	1			-0-
04	180	X	141	-0-	-39	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	X	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
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	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	657	2	N	7	9	1			3
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	647	2	N	6	5	1			4
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	759	2	N	8	7	1			5
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	643	-0-	-163	-0-	20 3	1 9	620	2	N	3	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	2	N	11	16	1			5
							12	9									
04	990	X	943	-0-	-47	-0-	32	1	902	2	N	8	7	1			6
							9	9									
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1057	2	N	11	10	1			7
							12	9									
06	1050	X	895	-0-	-155	-0-	31	1	854	2	N	9	13	1			3
							10	9									
07	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	34	1	975	2	N	8	8	1			3
							9	9									
08	1116	X	831	-0-	-285	-0-	26	1	799	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1875	-0-	-605	-0-	59	1	1795	2	N	19	31	1			8
							21	9									
04	1770	X	1571	-0-	-199	-0-	54	1	1502	2	N	14	13	1			9
							15	9									
05	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	47	1	1292	2	N	15	15	1			9
							17	9									
06	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	38	1	1046	2	N	11	16	1			4
							12	9									
07	2201	X	1014	-0-	-1187	-0-	34	1	971	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	1860	X	862	-0-	-998	-0-	27	1	829	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	39	1	1209	2	N	13	19	1			5
							14	9									
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	11	9	1			7
							12	9									
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	2	N	15	13	1			9
							17	9									
06	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	39	1	1076	2	N	11	16	1			4
							12	9									
07	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	40	1	1135	2	N	9	9	1			4
							10	9									
08	1302	X	1167	-0-	-135	-0-	36	1	1124	2	N	6	6	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	558	X	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			-0-
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	3	1	97	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
03	217	X	81	-0-	-136	-0-	3	1	77	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	217	X	184	-0-	-33	-0-	6	1	177	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	X	155	-0-	-62	-0-	5	1	149	2	N	1	1	1			1
							1	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	195	1	740	2	Y	4					53
							4	9									
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	106	1	634	2	Y	9	35	1			27
							10	9									
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	93	1	659	2	Y	13	22	1			18
							14	9									
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	110	1	669	2	Y	2					20
							2	9									
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	118	1	638	2	Y	12					32
							13	9									
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	116	1	610	2	Y	16	16	1			32
							18	9									

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
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	1					1
							1	9									
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	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-					1

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
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	540	X	331	-0-	-209	-0-	11	1	317	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	N	8	5	1			5
							9	9									
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	552	-0-	-223	-0-	17	1	532	2	N	3	3	1			2
							3	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
03	2077	X	1901	-0-	-176	-0-	60	1	1835	2	N	5	5	1			2
							6	9									
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	N	1					3
							1	9									
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	1					4
							1	9									
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	1760	-0-	-193	-0-	55	1	1705	2	N	-0-					3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	34	1	1047	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	N	-0-					1
05	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	43	1	1185	2	N	2					3
							2	9									
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	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	46	1	1428	2	N	-0-					2

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

03	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	123 11	1 9	3752	2	N	10	12	1			2
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	131 1	1 9	3671	2	N	1					3
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	133 7	1 9	3651	2	N	6					9
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	135 7	1 9	3723	2	N	6	13	1			2
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	128 4	1 9	3621	2	N	4					6
08	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	101	1	3126	2	N	-0-					6

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	438 9	1 9	1890	2	Y	8	44	1			51
04	2130	N	1314	-0-	-816	-0-	239 4	1 9	1071	2	Y	4					55
05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	496 19	1 9	1685	2	Y	17					72
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	504 9	1 9	1703	2	Y	8	42	1			38
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	527 15	1 9	1791	2	Y	14					52
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	516 48	1 9	1929	2	Y	44	43	1			53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

03	8959	X	8678	-0-	-281	-0-	274 25	1 9	8379	2	N	23	27	1			6
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	7478	2	N	2					8
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	268 11	1 9	7336	2	N	10					18
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	264 14	1 9	7294	2	N	13	26	1			5
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	277 8	1 9	7846	2	N	7					12
*08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	227	1	7039	2	N	-0-					12

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
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	N	8	12	1			3
							9	9									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	24	1	679	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	806	X	503	-0-	-303	-0-	17	1	479	2	N	6	7	1			3
							7	9									
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	118	-0-	-657	-0-	4	1	114	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

03	6448	X	4393	-0-	-2055	-0-	137	1	4208	2	N	44	65	1			19
							48	9									
04	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	151	1	4214	2	N	39	32	1			26
							43	9									
05	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	169	1	4641	2	N	53	46	1			33
							58	9									
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	4566	-0-	-301	-0-	142	1	4396	2	N	25	27	1			17
							28	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	Y	-0-	7	1			8
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	136	2	Y	1					9
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	66	1	223	2	Y	2					11
							2	9									
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	Y	5	6	1			6
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	29	1	880	2	N	9	9	1			4
							10	9									
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	6	6	1			4
							7	9									
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	N	10	8	1			6
							11	9									
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	502	-0-	-428	-0-	16	1	484	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

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					13
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	43	1	144	2	Y	2					15
							2	9									
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	471	2	Y	11	9	1			13
							12	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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	107	1	460	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	56	1	250	2	Y	1					14
							1	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	458	2	Y	5					19
							6	9									
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	130	1	485	2	Y	11	11	1			13
							12	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
03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	40	1	1235	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					1
05	1922	X	1335	-0-	-587	-0-	47	1	1286	2	N	2					3
							2	9									
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	854	-0-	-479	-0-	27	1	827	2	N	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH 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
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	529	2	N	5	8	1			2
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	532	2	N	5	4	1			3
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	540	2	N	7	6	1			4
06	540	X	520	-0-	-20	-0-	18 6	1 9	496	2	N	5	7	1			2
07	589	X	467	-0-	-122	-0-	16 4	1 9	447	2	N	4	4	1			2
08	589	X	363	-0-	-226	-0-	11 1	1 9	351	2	N	1	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	998	-0-	-304	-0-	73 8	1 9	917	2	N	7	6	1			7
04	1260	X	783	-0-	-477	-0-	63 6	1 9	714	2	N	5	9	1			3
05	1240	X	909	-0-	-331	-0-	74 6	1 9	829	2	N	5	4	1			4
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	96 9	1 9	1097	2	N	8	5	1			7
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	109 7	1 9	1215	2	N	6	6	1			7
*08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	83 7	1 9	953	2	N	6	7	1			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	587	2	N	5	3	1			4
04	390	X	260	-0-	-130	-0-	21 2	1 9	237	2	N	2	5	1			1
05	496	X	253	-0-	-243	-0-	21 1	1 9	231	2	N	1	1	1			1
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	456	-0-	-195	-0-	37 2	1 9	417	2	N	2					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	N	17	12	1			16
							19	9									
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	180	1	2036	2	N	16	24	1			8
							18	9									
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	202	1	2251	2	N	14	11	1			11
							15	9									
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	1765	-0-	-715	-0-	141	1	1614	2	N	9	9	1			10
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	61	1	1863	2	N	19	30	1			8
							21	9									
04	1950	X	1544	-0-	-406	-0-	53	1	1476	2	N	14	13	1			9
							15	9									
05	2046	X	1170	-0-	-876	-0-	41	1	1114	2	N	14	15	1			8
							15	9									
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	940	-0-	-1013	-0-	29	1	905	2	N	5	5	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	476	1	2055	2	N	-0-					142
04	3900	X	1502	-0-	-2398	-0-	272	1	1217	2	N	12					154
							13	9									
05	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-	363	1	1232	2	N	-0-					154
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	2404	-0-	-138	-0-	507	1	1897	2	N	-0-					154

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	135	1	4137	2	N	43	64	1			18
							47	9									
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	140	1	3911	2	N	36	30	1			24
							40	9									
05	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	141	1	3863	2	N	45	42	1			27
							50	9									
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	3556	-0-	-753	-0-	110	1	3425	2	N	19	20	1			13
							21	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	14 6 9	1	416	2	N	5	5	1			2
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	20 6 9	1	549	2	N	5	4	1			3
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21 8 9	1	580	2	N	7	6	1			4
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14 6 9	1	380	2	N	5	7	1			2
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	19 4 9	1	552	2	N	4	4	1			2
08	620	X	446	-0-	-174	-0-	14 3 9	1	429	2	N	3	3	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	88 9 9	1	1101	2	N	8	6	1			8
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	89 9 9	1	1009	2	N	8	12	1			4
05	1240	N	653	-0-	-587	-0-	53 4 9	1	596	2	N	4	5	1			3
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116 11 9	1	1329	2	N	10	4	1			9
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	45 2 9	1	505	2	N	2	7	1			4
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	37 3 9	1	425	2	N	3	4	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

03	4650	X	3131	-0-	-1519	-0-	98 34 9	1	2999	2	N	31	50	1			13
04	4500	X	3697	-0-	-803	-0-	127 36 9	1	3534	2	N	33	24	1			22
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	173 58 9	1	4741	2	N	53	42	1			33
06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	127 42 9	1	3496	2	N	38	57	1			14
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	125 31 9	1	3532	2	N	28	30	1			12
08	4960	X	4638	-0-	-322	-0-	144 29 9	1	4465	2	N	26	21	1			17

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
03	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	64	1	1974	2	N	12	26	1			6
							13	9									
04	2790	X	1447	-0-	-1343	-0-	50	1	1387	2	N	9	10	1			5
							10	9									
05	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	51	1	1394	2	N	12	9	1			8
							13	9									
06	2700	X	1337	-0-	-1363	-0-	46	1	1279	2	N	11	17	1			2
							12	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	127	1	3599	2	N	30	16	1			16
							33	9									
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	138	1	4294	2	N	26	21	1			21
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	47	1	1450	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					1
05	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	49	1	1333	2	N	2					3
							2	9									
06	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	50	1	1371	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	50	1	1425	2	N	1					2
							1	9									
08	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	42	1	1305	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

03	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	92	1	2806	2	N	30	36	1			13
							33	9									
04	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	82	1	2301	2	N	21	20	1			14
							23	9									
05	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	98	1	2687	2	N	31	26	1			19
							34	9									
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	103	1	2840	2	N	31	38	1			12
							34	9									
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	98	1	2774	2	N	22	24	1			10
							24	9									
08	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	80	1	2482	2	N	15	15	1			10
							17	9									

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
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	174	1	5343	2	N	57	81	1			24
							63	9									
04	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	161	1	4503	2	N	42	38	1			28
							46	9									
05	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	132	1	3604	2	N	42	45	1			25
							46	9									
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	1032	-0-	-4548	-0-	32	1	993	2	N	6	8	1			4
							7	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
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1769	2	N	14	4	1			13
							15	9									
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	350	1	3962	2	N	30	27	1			16
							33	9									
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2961	2	N	19	20	1			15
							21	9									
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	2391	-0-	-2104	-0-	191	1	2187	2	N	12	13	1			13
							13	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
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	7	10	1			3
							8	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	6	6	1			4
							7	9									
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	511	-0-	-233	-0-	16	1	492	2	N	3	3	1			2
							3	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
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1208	1	5212	2	N	20	41	1			60
							22	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	569	1	2546	2	N	11					71
							12	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	992	1	3371	2	N	34					105
							37	9									
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	3651	-0-	-2797	-0-	755	1	2824	2	N	65	64	1			78
							72	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
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	2	4	1			2
							2	9									
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	806	X	255	-0-	-551	-0-	21	1	233	2	N	1	2	1			1
							1	9									
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	367	-0-	-160	-0-	29	1	336	2	N	2	2	1			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
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	19	1	238	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	215	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	5	1	53	2	N	-0-	1	1			-0-
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	96	1	1200	2	N	10	7	1			9
							11	9									
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	2	N	8	13	1			4
							9	9									
05	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	90	1	1007	2	N	7	6	1			5
							8	9									
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	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	2	N	6	5	1			7
							7	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
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	242	1	3026	2	N	-0-					12
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	2	N	-0-					12
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-					12
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	549	-0-	-691	-0-	44	1	505	2	N	-0-					12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

03	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	65	1	1984	2	N	5	6	1			2
							6	9									
04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	73	1	2033	2	N	1					3
							1	9									
05	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	73	1	2011	2	N	2					5
							2	9									
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	2008	-0-	-162	-0-	63	1	1945	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	N	6	2	1			5
							7	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	N	5	7	1			3
							6	9									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	20	1	218	2	N	1	3	1			1
							1	9									
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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	1101	2	N	7	6	1			7
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
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	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

03	496	X	296	-0-	-200	-0-	22	1	272	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	496	X	8	-0-	-488	-0-	1	1	6	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

03	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	50	1	1534	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	1740	X	1401	-0-	-339	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					1
05	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	53	1	1444	2	N	2					3
							2	9									
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	1438	-0-	-143	-0-	45	1	1393	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	31	45	1			13
							34	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	24	21	1			16
							26	9									
05	2945	X	1936	-0-	-1009	-0-	67	1	1845	2	N	22	25	1			13
							24	9									
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-

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
03	1395	X	248	-0-	-1147	-0-	18	1	228	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	X	290	-0-	-640	-0-	23	1	265	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	67	1	742	2	N	5	2	1			4
							6	9									
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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	199	1	2277	2	N	13	9	1			14
							14	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
03	1612	N	648	-0-	-964	-0-	20	1	620	2	N	7	8	1			3
							8	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	5	6	1			3
							6	9									
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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	2	N	6	10	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	123	1	3764	2	N	40	58	1			17
							44	9									
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	122	1	3404	2	N	31	27	1			21
							34	9									
05	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	129	1	3534	2	N	41	37	1			25
							45	9									
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	3378	-0-	-559	-0-	105	1	3252	2	N	19	18	1			13
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	35	1	1076	2	N	12	17	1			5
							13	9									
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	N	12	9	1			8
							13	9									
05	1116	X	87	-0-	-1029	-0-	3	1	81	2	N	3	10	1			1
							3	9									
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	-0-	-0-	-1395	-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 #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	N	14	13	1			6
							15	9									
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	3	7	1			2
							3	9									
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	N	13	7	1			8
							14	9									
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	903	-0-	-430	-0-	28	1	869	2	N	5	6	1			3
							6	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
03	713	X	164	-0-	-549	-0-	5	1	157	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	690	X	239	-0-	-451	-0-	8	1	230	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	X	315	-0-	-119	-0-	11	1	300	2	N	4	3	1			2
							4	9									
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	151	-0-	-159	-0-	5	1	145	2	N	1	1	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
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	72	1	2211	2	N	23	32	1			10
							25	9									
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	N	18	16	1			12
							20	9									
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	71	1	1933	2	N	23	21	1			14
							25	9									
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	1629	-0-	-665	-0-	51	1	1568	2	N	9	9	1			6
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	2	N	14	19	1			6
							15	9									
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1072	2	N	10	9	1			7
							11	9									
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1171	2	N	13	12	1			8
							14	9									
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	1081	-0-	-252	-0-	34	1	1040	2	N	6	5	1			4
							7	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
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	201	1	2520	2	N	19	14	1			18
							21	9									
04	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	199	1	2252	2	N	17	26	1			9
							19	9									
05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	223	1	2484	2	N	16	12	1			13
							18	9									
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	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	209	1	2389	2	N	13	11	1			14
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1243	-0-	-369	-0-	92	1	1148	2	N	3					104
							3	9									
04	1560	X	1472	-0-	-88	-0-	119	1	1353	2	N	-0-					104
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	150	1	1670	2	N	-0-					104
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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	169	1	1935	2	N	-0-					104

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	176	1	2200	2	N	17	13	1			16
							19	9									
04	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	186	1	2108	2	N	15	23	1			8
							17	9									
05	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	186	1	2076	2	N	14	11	1			11
							15	9									
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	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	209	1	2386	2	N	13	12	1			14
							14	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
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
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	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

03	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	1	1	13	2	N	-0-					20
04	1740	X	370	-0-	-1370	-0-	30	1	340	2	N	-0-					20
05	1798	X	148	-0-	-1650	-0-	12	1	136	2	N	-0-					20
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

03	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	146	1	4469	2	N	47	73	1			20
							52	9									
04	5100	X	3347	-0-	-1753	-0-	115	1	3199	2	N	30	30	1			20
							33	9									
05	5270	X	4657	-0-	-613	-0-	162	1	4441	2	N	49	38	1			31
							54	9									
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	3840	-0-	-841	-0-	119	1	3698	2	N	21	22	1			14
							23	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

03	434	X	315	-0-	-119	-0-	23	1	290	2	N	2					35
							2	9									
04	420	X	338	-0-	-82	-0-	27	1	311	2	N	-0-					35
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					35
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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	37	1	420	2	N	-0-					35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

03	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	84	1	2575	2	N	7	8	1			2
							8	9									
04	2610	X	2538	-0-	-72	-0-	88	1	2450	2	N	-0-					2
05	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	89	1	2440	2	N	4					6
							4	9									
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	2327	-0-	-339	-0-	73	1	2254	2	N	-0-					4

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
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	109	1	3328	2	N	9	11	1			2
							10	9									
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	1					3
							1	9									
05	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	117	1	3202	2	N	5					8
							6	9									
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	2938	-0-	-503	-0-	92	1	2846	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	4	2	1			4
							4	9									
04	300	X	187	-0-	-113	-0-	15	1	170	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	434	X	196	-0-	-238	-0-	16	1	179	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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	198	-0-	-484	-0-	16	1	181	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
03	2635	X	483	-0-	-2152	-0-	15	1	462	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	2490	X	414	-0-	-2076	-0-	14	1	397	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	2511	X	635	-0-	-1876	-0-	22	1	605	2	N	7	5	1			4
							8	9									
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	880	X	880	-0-	-0-	-0-	27	1	847	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	79	1	2406	2	N	15	26	1			7
							17	9									
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	86	1	2414	2	N	17	15	1			9
							19	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	101	1	2754	2	N	23	16	1			16
							25	9									
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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	103	1	3182	2	N	19	18	1			16
							21	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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3172	-0-	-1943	-0-	99 36	1 9	3037	2	N	33	55	1			14
04	5250	X	3040	-0-	-2210	-0-	104 29	1 9	2907	2	N	26	22	1			18
05	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	154 52	1 9	4220	2	N	47	35	1			30
06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	175 58	1 9	4840	2	N	53	63	1			20
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	154 37	1 9	4354	2	N	34	39	1			15
*08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	144 30	1 9	4475	2	N	27	24	1			18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	252 23	1 9	7712	2	N	21	24	1			5
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	205 1	1 9	5726	2	N	1					6
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	198 10	1 9	5432	2	N	9					15
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	197 10	1 9	5433	2	N	9	20	1			4
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	200 6	1 9	5671	2	N	5					9
08	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	145	1	4494	2	N	-0-					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	406	2	N	3	2	1			3
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	22 2	1 9	252	2	N	2	4	1			1
05	403	X	310	-0-	-93	-0-	25 1	1 9	284	2	N	1	1	1			1
06	420	X	331	-0-	-89	-0-	26 3	1 9	302	2	N	3	2	1			2
07	434	X	204	-0-	-230	-0-	17 1	1 9	186	2	N	1	2	1			1
08	434	X	191	-0-	-243	-0-	15 1	1 9	175	2	N	1	1	1			1

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
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	94	1	1183	2	N	10	4	1			9
							11	9									
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1366	2	N	9	13	1			5
							10	9									
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1202	2	N	8	7	1			6
							9	9									
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	1374	-0-	-176	-0-	110	1	1255	2	N	8	7	1			8
							9	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	138	1	2965	2	N	14					148
							15	9									
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	N	29	97	1			80
							32	9									
05	5828	X	2633	-0-	-3195	-0-	74	1	2513	2	N	42	65	1			57
							46	9									
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	2582	-0-	-549	-0-	92	1	2429	2	N	55	52	1			105
							61	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	103	1	3158	2	N	19	39	1			9
							21	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	N	21	19	1			11
							23	9									
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	117	1	3197	2	N	27	20	1			18
							30	9									
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	3156	-0-	-192	-0-	98	1	3038	2	N	18	18	1			15
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	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
03	1457	X	1330	-0-	-127	-0-	98	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	104	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-
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	1333	X	1304	-0-	-29	-0-	105	1	1199	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

03	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	138	1	4213	2	N	25	51	1			12
							28	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	145	1	4040	2	N	28	25	1			15
							31	9									
05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	150	1	4116	2	N	33	25	1			23
							36	9									
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	3903	-0-	-468	-0-	121	1	3758	2	N	22	23	1			18
							24	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	176	1	2210	2	N	-0-					15
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	180	1	2037	2	N	-0-					15
05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	171	1	1903	2	N	-0-					15
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	419	-0-	-1968	-0-	34	1	385	2	N	-0-					15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	116	1	3558	2	N	10	11	1			3
							11	9									
04	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					3
05	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	122	1	3334	2	N	5					8
							6	9									
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	3163	-0-	-526	-0-	99	1	3064	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	6262	X	5018	-0-	-1244	-0-	157	1	4806	2	N	50	51	1			21
							55	9									
04	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	186	1	5185	2	N	48	37	1			32
							53	9									
05	6262	X	5261	-0-	-1001	-0-	183	1	5014	2	N	58	55	1			35
							64	9									
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	3331	-0-	-2280	-0-	103	1	3206	2	N	20	26	1			13
							22	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	197	1	2469	2	N	12					95
							13	9									
04	630	X	40	-0-	-590	-0-	3	1	37	2	N	-0-					95
05	651	X	451	-0-	-200	-0-	37	1	414	2	N	-0-					95
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	537	-0-	-2160	-0-	43	1	494	2	N	-0-					95

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

03	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	85	1	2589	2	N	7	8	1			2
							8	9									
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	N	-0-					2
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2843	2	N	4					6
							4	9									
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	2440	-0-	-505	-0-	76	1	2364	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	74	1	330	2	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	130	1	441	2	N	-0-					-0-
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	150	1	560	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
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	101	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	116	1	1299	2	N	-0-					-0-
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	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	106	1	1217	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

03	22630	X	14147	-0-	-8483	-0-	296	1	13718	2	N	121	118	1			232
							133	9									
04	18750	X	14494	-0-	-4256	-0-	274	1	14064	2	N	142	140	1			234
							156	9									
05	19375	X	16610	-0-	-2765	-0-	316	1	16068	2	N	205	274	1			165
							226	9									
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	14477	-0-	-2139	-0-	293	1	14035	2	N	135	134	1			145
							149	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

03	7874	X	5130	-0-	-2744	-0-	107	1	4975	2	N	44	45	1			86
							48	9									
04	7350	X	6122	-0-	-1228	-0-	116	1	5940	2	N	60	52	1			94
							66	9									
05	7595	X	4592	-0-	-3003	-0-	87	1	4442	2	N	57	106	1			45
							63	9									
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	5401	-0-	-923	-0-	110	1	5236	2	N	50	52	1			54
							55	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

03	17546	X	10785	-0-	-6761	-0-	338	1	10368	2	N	72	94	1			40
							79	9									
04	12990	X	9243	-0-	-3747	-0-	317	1	8858	2	N	62	47	1			55
							68	9									
05	13423	X	8926	-0-	-4497	-0-	311	1	8527	2	N	80	86	1			49
							88	9									
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	1248	-0-	-9540	-0-	39	1	1200	2	N	8	25	1			12
							9	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
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

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
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	90	X	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	237	1	2970	2	N	-0-					19
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	237	1	2683	2	N	-0-					19
05	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	230	1	2564	2	N	-0-					19
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	646	-0-	-2547	-0-	52	1	594	2	N	-0-					19

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	217	N	123	-0-	-94	-0-	4	1	118	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		130	-0-	130	130	4	1	124	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	T. A.		417	-0-	417	547	14	1	396	2	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
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									

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	Y	117	125	1			9
							12	4	129	9							
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	199	1	6185	2	Y	81	81	1			9
							1	4	89	9							
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	247	1	6779	2	Y	86	83	1			12
							10	4	95	9							
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							

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (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
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	95	1	2879	2	Y	45	48	1			3
							5	4	50	9							
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	89	1	2748	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
05	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	103	1	2810	2	Y	36	35	1			5
							4	4	40	9							
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							
	FERGUSON, BELLE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10750	PERF.10573 - 10596				
03	14B2 EXT		2810	-0-	2810	4569	88	1	2672	2	Y	42	42	1			3
							4	4	46	9							
04	5489	X	920	-0-	-4569	-0-	28	1	880	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	26	1	723	2	Y	9	9	1			1
							1	4	10	9							
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							
	BALES GAS UNIT				WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 10667	PERF.10890 - 10926				
03	8711	X	8678	-0-	-33	-0-	272	1	8251	2	Y	129	139	1			10
							13	4	142	9							
04	8430	X	6557	-0-	-1873	-0-	202	1	6264	2	Y	82	83	1			9
							1	4	90	9							
05	9362	X	6081	-0-	-3281	-0-	211	1	5780	2	Y	74	72	1			11
							9	4	81	9							
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							

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

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	29					43
							32	9									
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					43
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	2	1	6	2	N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
*08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43

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
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	58	1	194	2	Y	-0-	1	1			28
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	3	2	1			29
							3	9									
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	56	1	252	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
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									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

03	3286	#	2176	-0-	-1110	-0-	504	1	1669	2	Y	3	12	1			73
							3	9									
04	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	756	1	2514	2	Y	38	29	1			82
							42	9									
05	3844	#	3291	-0-	-553	-0-	599	1	2680	2	Y	11	17	1			76
							12	9									
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									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

03	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	30	1	196	2	Y	6				16
								7	9								
04	240	N	200	-0-	-40	B	-0-	36	1	162	2	Y	2				18
								2	9								
05	310	N	197	-0-	-113	B	-0-	29	1	168	2	Y	-0-				18
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

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

03	31	N	31	-0-	-0-	B	-4	4	1	26	2	Y	1				1
								1	9								
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4					Y	-0-				1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4					Y	-0-				1
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

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	129	1	838	2	N	27					58
							30	9									
04	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	92	1	413	2	N	4					62
							4	9									
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	74	1	427	2	N	-0-					62
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

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

03	372	N	196	-0-	-176	-0-	25	1	165	2	Y	5					11
							6	9									
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	25	1	112	2	Y	1					12
							1	9									
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					12
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

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	5					30
							6	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	Y	2					32
							2	9									
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	29	1	169	2	Y	-0-					32
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

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

03	14B2 EXT	1180	-0-	1180	1180	152	1	993	2	Y	32					51
						35	9									
04	14B2 EXT	566	-0-	566	1746	102	1	458	2	Y	5					56
						6	9									
05	14B2 EXT	557	-0-	557	2303	83	1	474	2	Y	-0-					56
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

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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

03	1395	X	1178	-0-	-217	-0-	347	1	766	2	N	59					123
							65	9									
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	587	1	1046	2	N	70					193
							77	9									
05	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	505	1	1026	2	N	72	181	1			84
							79	9									
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									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

03	31	X	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					16
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					16
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

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					94
04	13	X	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					94
05	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
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

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
03	14B2 EXT		492	-0-	492	1586	153	1	339	2	N	-0-					-0-
04	1641		55	-0-	-1586	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-
05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	185	1	377	2	N	-0-					-0-
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-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	630	-0-	630	3412	189	1	416	2	N	23					165
							25	9									
04	4143	X	731	-0-	-3412	-0-	261	1	466	2	N	4					169
							4	9									
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	202	1	411	2	N	-0-					169
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

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

03	14B2	EXT	3	-0-	3	258	1	1	2	2	N	-0-					27
04	14B2	EXT	6	-0-	6	264	2	1	4	2	N	-0-					27
05	14B2	EXT	6	-0-	6	270	2	1	4	2	N	-0-					27
06	14B2	EXT	3	-0-	3	273	1	1	2	2	N	-0-					27
*07	275	X	2	-0-	-273	-0-	1	1	1	2	N	-0-					27
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-					27

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	N	-0-					10
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1321	2	N	5					15
							6	9									
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-	1	1	24	2	N	-0-					20

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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	27					113
							30	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	Y	9	76	1			46
							10	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	15					61
							17	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	49	1	487	2	Y	18					67
							20	9									
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	57	1	589	2	Y	31	45	1			53
							34	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	715	3	Y	53					106
							58	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	59	1	582	2	Y	26					99
							29	9									
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	63	1	652	2	Y	15	66	1			48
							17	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	728	3	Y	27					75
							30	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					21
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					21
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					21
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

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2491	2	Y	179	171	0			13
							197	9									
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	123	1	2397	2	Y	129	133	0			9
							142	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	Y	145	143	0			11
							160	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2455	2	Y	140	142	0			9
							154	9									
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	134	121	0			22
							147	9									
*08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2535	2	Y	105	117	0			10
							116	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

03	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-					31
04	1380	N	1079	-0-	-301	-0-	1065	2	14	9	N	13					44
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7					51
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

03	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1178	-0-	-292	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1832	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1838	2	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					21
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
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

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

03	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	167	1	3139	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
04	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	154	1	2996	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	146	1	2813	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	237	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	212	1	4128	2	Y	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	236	1	4540	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	350	1	6585	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	242	1	4719	2	Y	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	267	1	5130	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
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-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-	4	0			-0-
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-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	52	48	0			4
							57	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	366	1	3105	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	382	1	2310	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
05	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	306	1	1669	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	98	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	77	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

03	2449	N	2038	-0-	-411	-0-	97	1	1828	2	Y	103	105	0			8
							113	9									
04	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	91	1	1784	2	Y	74	77	0			5
							81	9									
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	95	1	1819	2	Y	81	80	0			6
							89	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					33
04	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					33
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					33
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

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					45
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	466	2	22	9	N	20					65
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					65
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

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	57 68	1 9	1069	2	Y	62	63	0			5
04	1170	N	977	-0-	-193	-0-	48	1	929	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	3099	-0-	-2388	-0-	156	1	2943	2	Y	-0-			5	0	-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	259	1	5042	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	247	1	4753	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4988	-0-	-1367	-0-	238	1	4469	2	Y	255	259	0			19
							281	9									
04	6150	X	4824	-0-	-1326	-0-	235	1	4589	2	Y	-0-	19	0			-0-
05	6355	X	711	-0-	-5644	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					55
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					55
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					55
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

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	101	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3569	-0-	569	569	172	1	3349	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
05	3100	N	2766	-0-	-334	235	135	1	2591	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	192	1	3620	2	Y	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	150	1	2925	2	Y	-0-					-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	588	1	6406	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6900	-0-	-150	-0-	554	1	6346	2	Y	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	564	1	6748	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	263	1	4940	2	Y	72	73	0			5
							79	9									
04	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	222	1	4328	2	Y	107	105	0			7
							118	9									
05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	229	1	4405	2	Y	116	114	0			9
							128	9									
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									

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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9364	-0-	-153	-0-	462	1	8702	2	Y	182	168	0			14
							200	9									
04	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	425	1	8293	2	Y	129	134	0			9
							142	9									
05	9517	X	9263	-0-	-254	-0-	450	1	8655	2	Y	144	142	0			11
							158	9									
06	9210	X	9011	-0-	-199	-0-	425	1	8432	2	Y	140	142	0			9
							154	9									
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	445	1	8638	2	Y	131	118	0			22
							144	9									
08	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	409	1	8296	2	Y	99	112	0			9
							109	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1	3081	2	Y	-0-					-0-
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	61	1	1205	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
07	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	90	1	1754	2	Y	24	21	0			4
							26	9									
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	88	1	1793	2	Y	19	21	0			2
							21	9									

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
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	301	1	5668	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	262	1	5110	2	Y	20	27	0			1
							22	9									
05	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	253	1	4873	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					31
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	802	2	14	9	N	13					44
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	N	4					48
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

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					19
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					19
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					19
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

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	339	1	6374	2	Y	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	269	1	5241	2	Y	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	280	1	5379	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	55	1	438	2	Y	19	21	0			7
							21	9									
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	46	1	535	2	Y	33	23	0			17
							36	9									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	Y	19	28	0			8
							21	9									
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									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					33
04	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-					33
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					33
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	506	1	9521	2	Y	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	444	1	8657	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	485	1	9333	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	485	1	9618	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	502	1	9749	2	Y	31	28	0			5
							34	9									
*08	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	461	1	9338	2	Y	24	27	0			2
							26	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					16
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3123	2	24	9	N	22					38
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2978	2	10	9	N	9					47
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					16
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					16
05	3100	N	3337	-0-	237	237	3326	2	11	9	N	10					26
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

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
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	134	1	1057	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	1440	N	904	-0-	-536	-0-	68	1	789	2	Y	43	32	0			22
							47	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	147	1	1459	2	Y	34	42	0			14
							37	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	174	1	1479	2	Y	47	25	0			36
							52	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1052	2	Y	29	44	0			21
							32	9									
08	744	N	166	-0-	-578	-0-	13	1	147	2	Y	5	15	0			11
							6	9									

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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	130	1	1026	2	Y	77	89	0			29
							85	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	Y	33	45	0			17
							36	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	114	1	1125	2	Y	24	31	0			10
							26	9									
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									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			N	-0-					37
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28					65
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2897	2	37	9	N	34	82	1			17
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	Y	22	11	0			11
							24	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	5	14	0			2
							6	9									
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

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	184	1	3470	2	Y	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	175	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	179	1	3448	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27
04	2130	N	1271	-0-	-859	-0-	1271	2			N	-0-					27
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					27
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

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

03	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	1022	2			N	-0-					52
04	1440	N	751	-0-	-689	-0-	751	2			N	-0-					52
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					52
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	66	1	1246	2	Y	62	63	0			5
							68	9									
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					25
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					25
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					25
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

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
03	6262	X	4531	-0-	-1731	-0-	471	1	3969	2	Y	83	109	0			6
							91	9									
04	5910	X	3272	-0-	-2638	-0-	376	1	2845	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
05	6076	X	4169	-0-	-1907	-0-	494	1	3607	2	Y	62	60	0			5
							68	9									
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									

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
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	482	-0-	-293	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	104	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	129	120	0			9
							142	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	2	Y	143	141	0			11
							157	9									
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									

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
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	155	144	0			11
							171	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	Y	128	129	0			10
							141	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	449	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	328	1	3488	2	Y	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	358	1	4165	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	212	1	3992	2	Y	157	153	0			12
							173	9									
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	-0-	12	0			-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	139	1	2679	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					25
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					25
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					25
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

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					47
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	2	11	9	N	10					57
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					57
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

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					77
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2467	2	135	9	N	123	150	1			50
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					50
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

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					69
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					69
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					69
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

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	2			N	-0-					92
04	1470	N	575	-0-	-895	-0-	575	2			N	-0-					92
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					92
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					25
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					25
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

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					44
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	80					124
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124
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

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					23
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
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

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

03	2573	X	2282	-0-	-291	-0-	156	1	2126	2	N	-0-					57
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	N	12					69
							13	9									
05	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	129	1	2194	2	N	15					84
							17	9									
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									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					17
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					162
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2469	2	22	9	N	20					182
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					182
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

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					89
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					89
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					89
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

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					25
04	1950	N	1480	-0-	-470	-0-	1439	2	41	9	N	37					62
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15					77
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

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					25
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					25
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					25
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

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					135
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2859	2	35	9	N	32					167
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3624	2	20	9	N	18					185
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

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2907	2	56	9	N	51	74	1			72
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					72
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2832	2	11	9	N	10					82
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					72
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					72
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					72
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

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					82
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					82
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					82
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

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5422	2	96	9	N	87	72	1			100
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					100
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4133	2	8	9	N	7					107
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

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					45
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					45
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

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					35
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	N	12					47
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2650	2	25	9	N	23					70
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

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					28
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					28
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

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	114	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	101	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	103	1	1974	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2203	2	132	9	N	120	123	1			22
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					22
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

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	64	-0-	-773	-0-	64	2			N	-0-					8
04	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					8
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					8
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

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	928	-0-	-436	-0-	47	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	951	-0-	-369	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					37
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2119	2	35	9	N	32					69
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2246	2	17	9	N	15					84
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					55
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	N	29					84
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7	9	N	6					90
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

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					41
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					41
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					44
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

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					70
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	N	27					97
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					102
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

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					25
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25
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

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					34
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	N	15					49
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					49
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

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	362	1	6812	2	Y	-0-					-0-
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	488	1	9519	2	Y	93	87	0			6
							102	9									
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	448	1	8617	2	Y	91	90	0			7
							100	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	72	67	0			5
							79	9									
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	81	1	1583	2	Y	49	51	0			3
							54	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	56	55	0			4
							62	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	721	1	13561	2	Y	422	426	0			32
							464	9									
04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	653	1	12731	2	Y	295	307	0			20
							325	9									
05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	709	1	13623	2	Y	338	332	0			26
							372	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	517	1	9736	2	Y	383	354	0			29
							421	9									
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	499	1	9740	2	Y	286	295	0			20
							315	9									
05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	512	1	9851	2	Y	309	305	0			24
							340	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

03	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	90	1	1696	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	2700	N	1428	-0-	-1272	-0-	69	1	1352	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500	X	5	-0-	-7495	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	1	-0-	-7129	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	240	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	240	1	4675	2	Y	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	233	1	4484	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

03	6882	X	6430	-0-	-452	-0-	322	1	6064	2	Y	40	55	0			3
							44	9									
04	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	283	1	5521	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
05	6882	X	6119	-0-	-763	-0-	301	1	5785	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5573	-0-		-100	-0-	278	1	5230	2	Y	59	60	0			4
								65	9									
04	6992	X	6992	-0-		-0-	-0-	336	1	6546	2	Y	100	97	0			7
								110	9									
05	6871	X	6871	-0-		-0-	-0-	334	1	6423	2	Y	104	103	0			8
								114	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

03	651	X	236	-0-		-415	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	630	X	251	-0-		-379	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

03	4712	X	3879	-0-		-833	-0-	194	1	3642	2	Y	39	39	0			3
								43	9									
04	4230	X	4051	-0-		-179	-0-	183	1	3568	2	Y	273	257	0			19
								300	9									
05	4371	X	4229	-0-		-142	-0-	193	1	3704	2	Y	302	298	0			23
								332	9									
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									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

03	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	217	1	4074	2	Y	96	97	0			7
								106	9									
04	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	209	1	4083	2	Y	175	170	0			12
								193	9									
05	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	218	1	4186	2	Y	192	189	0			15
								211	9									
06	4080	X	4071	-0-		-9	-0-	187	1	3699	2	Y	168	172	0			11
								185	9									
07	4743	X	4492	-0-		-251	-0-	211	1	4093	2	Y	171	153	0			29
								188	9									
08	4650	X	4511	-0-		-139	-0-	205	1	4157	2	Y	135	152	0			12
								149	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	227	1	4278	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	219	1	4272	2	Y	73	68	0			5
							80	9									
05	5146	X	4830	-0-	-316	-0-	234	1	4506	2	Y	82	81	0			6
							90	9									
06	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	228	1	4517	2	Y	82	83	0			5
							90	9									
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	248	1	4805	2	Y	80	72	0			13
							88	9									
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291	1	5891	2	Y	78	84	0			7
							86	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	129	1	2428	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	116	1	2269	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	120	1	2310	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	274	1	5157	2	Y	118	120	0			9
							130	9									
04	5700	X	5046	-0-	-654	-0-	244	1	4750	2	Y	47	53	0			3
							52	9									
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	288	1	5535	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
06	5700	X	5546	-0-	-154	-0-	263	1	5221	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	280	1	5431	2	Y	52	47	0			9
							57	9									
*08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	263	1	5319	2	Y	40	45	0			4
							44	9									

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
03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	188	1	3546	2	Y	150	139	0			11
							165	9									
04	3780	X	3561	-0-	-219	-0-	168	1	3279	2	Y	104	108	0			7
							114	9									
05	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	179	1	3445	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
06	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	157	1	3117	2	Y	105	107	0			7
							116	9									
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	165	1	3207	2	Y	99	89	0			17
							109	9									
08	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	152	1	3071	2	Y	74	84	0			7
							81	9									

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
03	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	124	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	90	1	1757	2	Y	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	136	1	2619	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	187	1	3518	2	Y	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	194	1	3776	2	Y	116	108	0			8
							128	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	201	1	3861	2	Y	127	125	0			10
							140	9									
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									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	131	1	2470	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
04	3030	X	2692	-0-	-338	-0-	128	1	2501	2	Y	57	58	0			4
							63	9									
05	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	124	1	2383	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	238	1	4476	2	Y	159	160	0			12
							175	9									
04	4620	X	4618	-0-	-2	-0-	211	1	4120	2	Y	261	255	0			18
							287	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	256	1	4927	2	Y	334	326	0			26
							367	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	996	2	62	9	N	56	195	1			23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					23
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					23
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	182	1	5764	2	Y	33					70
							36	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	285	1	5608	2	Y	60	125	1			5
							66	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	247	1	5563	2	Y	135	62	1			78
							149	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	206	1	6504	2	Y	40					87
							44	9									
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	396	1	7808	2	Y	75	155	1			7
							83	9									
05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	356	1	8019	2	Y	171	78	1			100
							188	9									
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									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1633	-0-	-1033	-0-	66	1	1565	2	Y	2					38
							2	9									
04	2580	X	1718	-0-	-862	-0-	73	1	1638	2	Y	6	35	1			9
							7	9									
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	69	1	1715	2	Y	5					14
							6	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	282	1	8901	2	Y	24					55
							26	9									
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	439	1	8653	2	Y	44	93	1			6
							48	9									
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	397	1	8948	2	Y	99	46	1			59
							109	9									
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									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					4
04	210	X	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	176	1	4154	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	111	1	2485	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	-0-					1
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

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	98	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1850	-0-	-1060	-0-	79	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	N	-0-					-0-
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-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	122	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	148	1	3335	2	Y	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1682	-0-	-612	-0-	68	1	1607	2	N	6					6
							7	9									
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	62	1	1395	2	N	5					11
							6	9									
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2001	2	N	5					16
							6	9									
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

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	108	1	2546	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2429	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	Y	-0-					5
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

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	47	1	1185	2	Y	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	912	-0-	-452	-0-	37	1	873	2	Y	2					36
							2	9									
04	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	44	1	984	2	Y	6	36	1			6
							7	9									
05	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	45	1	1115	2	Y	5					11
							6	9									
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									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	2	Y	18					21
							20	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	Y	2					2
							2	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	29	1	657	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	Y	5					5
							6	9									
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									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	40	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	194	1	4590	2	N	-0-					31
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	197	1	4421	2	N	6	30	1			7
							7	9									
05	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	172	1	4292	2	N	-0-					7
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

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	4					25
							4	9									
04	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	169	1	3798	2	N	2					27
							2	9									
05	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	185	1	4630	2	N	6					33
							7	9									
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

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	83	1	1971	2	N	-0-					36
04	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	73	1	1646	2	N	6	35	1			7
							7	9									
05	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	76	1	1895	2	N	-0-					7
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	2	N	6					69
							7	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	5					74
							6	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	5					79
							6	9									
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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					47
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					47
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					47
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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

03	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1129	2			Y	-0-					47
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			Y	-0-					47
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					47
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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					38
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					38
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					38
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

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
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-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1					7
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			Y	-0-					7
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					7
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

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
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-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					23
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					23
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			Y	-0-					23
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

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	816	-0-	-486	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	934	2	8	9	Y	7					112
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	Y	7					119
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					119
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

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
05	P&A-COND		-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	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
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-	194	0			59
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	173	194	0			38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
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
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

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
03	1330	N	473	-0-	-857	-0-	15 3	1 9	455	2	N	3	6	1			1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	424	2	N	4	3	1			2
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	489	2	N	4	3	1			3
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	470	2	N	4	6	1			1
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	612	2	N	5	3	1			3
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	11 2	1 9	331	2	N	2	3	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	2427	-0-	-573	4591	156	1	2271	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2492	-0-	-508	4083	160	1	2332	2	Y	-0-					-0-
05	6772	X	2689	-0-	-4083	-0-	192	1	2497	2	Y	-0-					-0-
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	2090	-0-	-607	-0-	177	1	1913	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

03	2869	N	980	-0-	-1889	-0-	31	1	942	2	N	6	12	1			3
							7	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	28	1	766	2	N	6	5	1			4
							7	9									
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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	988	2	N	6	6	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

03	12245	X	4268	-0-	-7977	-0-	134	1	4106	2	N	25	48	1			12
							28	9									
04	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	121	1	3367	2	N	22	22	1			12
							24	9									
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	155	1	4258	2	N	35	23	1			24
							39	9									
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	3478	-0-	-986	-0-	108	1	3348	2	N	20	19	1			16
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

03	2387	N	821	-0-	-1566	-0-	26	1	789	2	N	5	10	1			2
							6	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	6	5	1			4
							7	9									
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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	28	1	858	2	N	5	5	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1234	-0-	-1766	915	79	1	1145	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
04	2247	N	1332	-0-	-915	-0-	85	1	1235	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1	1394	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
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	1119	-0-	-400	-0-	94	1	1017	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

03	3000	N	1434	-0-	-1566	871	45	1	1379	2	N	9	16	1			4
							10	9									
04	1808	N	937	-0-	-871	-0-	32	1	898	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-	3	1			-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	6	11	1			3
							7	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	8	6	1			5
							9	9									
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	28	1	781	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	N	8	5	1			4
							9	9									
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	26	1	818	2	N	5	5	1			4
							6	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	6	1	58	2	N	-0-					77
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	30	1	13	9	N	12					89
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11					100
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	2	19	9	N	17					117
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	155	1	1514	2	N	54					171
							59	9									
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	2	N	165	165	1			171
							182	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

03	1137	N	355	-0-	-782	-0-	23	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	27	1	347	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	3					5
							3	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	27	1	292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

03	384	N	55	-0-	-329	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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

03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					15
04	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					15
05	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	2202	2	14	9	N	13					28
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

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					25
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					25
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					25
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	N	-0-					-0-
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-	1	1	10	2	N	-0-					-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
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-					6
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					6
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					6
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-	8	2			N	-0-					6

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	212	-0-	-222	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	N	-0-					-0-
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	N	-0-					-0-
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-	14	1	208	2	N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11739 - 11880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	9670	-0-	-1273	-0-	887	1	8783	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8681	-0-	-1999	-0-	927	1	7754	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	9276	-0-	-1760	-0-	1039	1	8237	2	N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

03	620	N	279	-0-	-341	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	82	1	813	2	N	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	31	1	250	2	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	26	1	211	2	N	-0-					-0-
07	930	N	228	-0-	-702	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	7130		2431	-0-	-4699	-0-	223	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	6900		671	-0-	-6229	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-
05	7130		960	-0-	-6170	-0-	108	1	852	2	N	-0-					-0-
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-

BIG AL (LOWER PETTUS 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	#	4900	-0-	-7438	-0-	93 15	1 9	4792	2	N	14					195
04	10740	#	3930	-0-	-6810	-0-	90	1	3840	2	N	-0-	140	1			55
05	9176	#	3473	-0-	-5703	-0-	93 8	1 9	3372	2	N	7					62
06	5940		2960	-0-	-2980	-0-	90 3	1 9	2867	2	N	3					65
07	5828	#	2757	-0-	-3071	-0-	93 6	1 9	2658	2	N	5					70
08	4898	#	2491	-0-	-2407	-0-	92 8	1 9	2391	2	N	7					77

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	1					7
							1	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	Y	-0-	5	1			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	22	1	921	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	7					13
							8	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	650	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	59	9	1			59
							65	9									
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	42					101
							46	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	41	1	1706	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1644	2	Y	65					71
							72	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	3	Y	70	53	1			88
							77	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	4	81	1			11
							4	9									
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	55	1	2018	3	Y	3					14
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	2	1	64	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	18					18
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	966	2	10	9	N	9					54
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					54
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					57
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

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	Y	3					20
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	59	2	7	9	Y	6	19	1			7
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					7
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					49
04	1860	X	1286	-0-	-574	-0-	1286	2			Y	-0-					49
05	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	1419	2	2	9	Y	2					51
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

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					2
04	2880	X	1814	-0-	-1066	-0-	1681	2	133	9	Y	121	81	1			42
05	2976	X	870	-0-	-2106	-0-	869	2	1	9	Y	1					43
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

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	2	21	9	Y	19	2	1			20
04	2220	X	1869	-0-	-351	-0-	1859	2	10	9	Y	9	25	1			4
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					4
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	5828	2	32	9	Y	29	3	1			30
04	5580	X	4213	-0-	-1367	-0-	4203	2	10	9	Y	9	35	1			4
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					4
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	Y	2					3
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

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					10
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	10	1			2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
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

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2631	-0-	-314	-0-	2631	2			Y	-0-					34
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					34
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2677	2	26	9	Y	24	50	1			8
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

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1145	2	21	9	Y	19	1	1			20
04	1530	N	714	-0-	-816	-0-	710	2	4	9	Y	4	22	1			2
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			Y	-0-					2
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

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					49
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					49
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3049	2	36	9	Y	33	71	1			11
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

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
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	333	2	43	9	Y	39	9	1			41
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	Y	23	53	1			11
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					11
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

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	5	1			21
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	204	2	10	9	Y	9	26	1			4
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					4
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

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	289	1	2199	2	Y	90	74	1			44
							99	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	373	1	2331	2	Y	23					67
							25	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	345	1	2056	2	Y	64	77	1			54
							70	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	237	1	1482	2	Y	4					11
							4	9									
05	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	194	1	1157	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
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									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					13
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

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

03	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-	40	1			5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5
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

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					8
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					8
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					8
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

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

03	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2			Y	-0-					30
04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2			Y	-0-					30
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2185	2	26	9	Y	24	46	1			8
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

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

03	3778	X	3396	-0-	-382	-0-	3396	2			Y	-0-					29
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					29
05	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			Y	-0-					29
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

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					10
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					10
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					10
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2					14
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					14
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

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

03	1209	N	813	-0-	-396	-0-	801	2	12	9	Y	11	79	1			20
04	1080	N	688	-0-	-392	-0-	688	2			Y	-0-					20
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			Y	-0-					20
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

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	Y	10	26	1			24
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5					29
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					29
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

03	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			Y	-0-					38
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1070	2	2	9	Y	2					40
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			Y	-0-					40
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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					24
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					24
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					24
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			Y	-0-					24
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					24
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					24

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

03	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			Y	-0-					36
04	2280	N	1923	-0-	-357	-0-	1923	2			Y	-0-					36
05	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			Y	-0-					36
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

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					40
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					40
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					40
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

03	279	N	182	-0-	-97	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	542	N	295	-0-	-247	-0-	29	1	254	2	Y	11					11
							12	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	1					12
							1	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					40
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					40
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40
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

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					34
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					34
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					34
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					34
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-					34
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					34

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

03	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					53
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					53
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					53
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					53
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					53
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					53

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

03	620	N	164	-0-	-456	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	780	-0-	-178	-0-	78	1	696	2	Y	5					5
							6	9									
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									

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					23
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			Y	-0-					23
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-					23
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

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					87
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	83	1			15
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					15
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

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9	N	5					74
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					74
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					74
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	701	2	25	9	Y	23	71	1			9
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					9
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					9
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	589	2	20	9	Y	18					27
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	Y	12	23	1			16
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					16

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
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			Y	-0-					55
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	Y	19	55	1			19
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					19
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

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
03	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			Y	-0-					31
04	4140	X	3473	-0-	-667	-0-	3339	2	134	9	Y	122	111	1			42
05	4278	X	3508	-0-	-770	-0-	3506	2	2	9	Y	2					44
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

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
03	3968	X	2635	-0-	-1333	-0-	2631	2	4	9	Y	4	27	1			18
04	2880	X	2551	-0-	-329	-0-	2548	2	3	9	Y	3					21
05	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	2			Y	-0-					21
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					8
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					8
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					8
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

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7	9	Y	6	24	1			18
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
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

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1833	2	75	9	Y	68	49	1			26
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					26
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					26
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

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3112	-0-	-639	-0-	3094	2	18	9	Y	16	13	1			6
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3412	2			Y	-0-					6
05	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			Y	-0-					6
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

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	Y	24	16	1			9
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					9
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					9
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

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					57
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					57
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					57
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

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	845	2	41	9	Y	37					46
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					46
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	Y	4	14	1			36
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

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					80
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6	60	1			26
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					26
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

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					12
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					12
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

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					35
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	121	2	26	9	N	24					59
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					59
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1294	2	41	9	Y	37					53
04	1380	N	899	-0-	-481	-0-	899	2			Y	-0-					53
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	Y	4	16	1			41
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	2	25	9	Y	23	18	1			9
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					9
05	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			Y	-0-					9
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

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					122
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1321	2	32	9	N	29	125	1			26
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					26
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

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					74
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					74
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					74
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

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	3500	2	21	9	N	19					69
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	3309	2	11	9	N	10					79
05	3503	X	3425	-0-	-78	-0-	3425	2			N	-0-					79
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	189	2	51	9	Y	46	30	1			17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					19
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

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	2	7	9	N	6					87
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19	34	1			72
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					72
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					74
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2189	2	36	9	N	33	74	1			33
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33
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

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

03	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	338	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	380	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	361	1	977	2	N	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	624	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	481	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	622	1	1680	2	Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

03	1426	N	691	-0-	-735	-0-	24	1	634	3	Y	30					66
							33	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	152	181	1			37
							167	9									
05	1209	N	282	-0-	-927	-0-	4	1	105	3	Y	157	185	1			9
							173	9									
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	5	1	100	3	Y	164	140	1			33
							180	9									
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	10	1	211	3	Y	5					38
							6	9									
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1169	3	Y	228	241	1			25
							251	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	63	1	1728	3	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
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-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

03	2480	X	1343	-0-	-1137	-0-	42 4	1 9	1297	2	N	4	5	1			1
04	1500	X	950	-0-	-550	-0-	33	1	917	2	N	-0-					1
05	1550	N	463	-0-	-1087	-0-	16 1	1 9	446	2	N	1					2
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	1 9	600	2	N	1					1
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	14	1	449	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	35	1	1081	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					1
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	33	1	904	2	N	1					2
							1	9									
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	1004	2	N	-0-					2

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
03	14694	X	12148	-0-	-2546	-0-	1473	1	10587	2	N	80	105	1			45
							88	9									
04	T. A.		11004	-0-	11004	11004	1446	1	9477	2	N	74	53	1			66
							81	9									
05	T. A.		11114	-0-	11114	22118	1484	1	9521	2	N	99	104	1			61
							109	9									
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	11180	-0-	-972	-0-	1460	1	9643	2	N	70	63	1			80
							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
03	22103	X	16999	-0-	-5104	-0-	2061	1	14814	2	N	113	146	1			63
							124	9									
04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	2005	1	13138	2	N	102	74	1			91
							112	9									
05	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	2064	1	13240	2	N	138	145	1			84
							152	9									
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	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	1927	1	12728	2	N	93	85	1			106
							102	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
03	7285	X	4257	-0-	-3028	-0-	516	1	3710	2	N	28	41	1			16
							31	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	468	1	3066	2	N	23	18	1			21
							25	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	501	1	3214	2	N	33	34	1			20
							36	9									
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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	550	1	3635	2	N	26	22	1			30
							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
03	2480	X	973	-0-	-1507	-0-	202	1	767	2	Y	4					90
							4	9									
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	928	1	5530	2	Y	83	60	1			113
							91	9									
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	969	1	6902	2	Y	126	98	1			141
							139	9									
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	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	900	1	4737	2	Y	123	126	1			245
							135	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

03	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	1099	1	4170	2	Y	-0-					10
04	5940	X	3261	-0-	-2679	-0-	468	1	2793	2	Y	-0-					10
05	6138	X	4187	-0-	-1951	-0-	507	1	3614	2	Y	60					70
							66	9									
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	3354	-0-	-1916	-0-	535	1	2819	2	Y	-0-					93

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	249	2	N	3	4	1			2
							3	9									
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	2	1	1			1
							2	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	30	X	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5219	2	6	9	N	5					5
04	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	4882	2			N	-0-					5
05	5766	X	5480	-0-	-286	-0-	5480	2			N	-0-					5
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

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3382	-0-	-1609	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

03	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3433	-0-	-1757	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	483	-0-	-4663	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	805	-0-	-2171	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	9	-0-	-1882	-0-	8	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	27	-0-	-363	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	155	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		202	-0-	202	739	202	2			N	-0-					-0-
04	854	N	115	-0-	-739	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	716	-0-	-2539	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	7267	-0-	-2405	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	1823	-0-	-7508	-0-	91	1	1732	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	127	-0-	-1113	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	236	-0-	-1097	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

03	3844	X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	319	-0-	-3525	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1023	X	851	-0-	-172	-0-	43	1	808	2	N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	5549	X	4307	-0-	-1242	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			-0-
07	5301	X	3008	-0-	-2293	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
05	2449	X	432	-0-	-2017	-0-	22	1	410	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2905	-0-	-2210	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4950	X	3327	-0-	-1623	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	292	1	5550	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	15972	-0-	-2845	-0-	15929	2	43	9	N	39	59	1	1	8	9
04	18150	X	16835	-0-	-1315	-0-	16832	2	3	9	N	3	2	8			10
05	16771	X	2448	-0-	-14323	-0-	122	1	2326	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					10

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	4237	-0-	-3172	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	1442	-0-	-4479	-0-	72	1	1370	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	308	-0-	-932	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

03	3224	#	2619	-0-	-605	-0-	2509	1	110	9	N	100					360
04	3030	#	2730	-0-	-300	-0-	2606	1	124	9	N	113	184	1			289
05	2790	#	2536	-0-	-254	-0-	2450	1	86	9	N	78	159	1			208
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

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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2025	1	125	9	N	114	174	1			96
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2266	1	111	9	N	101					197
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2275	1	113	9	N	103	188	1			112
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, 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

03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1933	3	21	9	N	19					115
04	2700		1905	-0-	-795	-0-	1876	3	29	9	N	26					141
05	2790		1942	-0-	-848	-0-	1903	3	39	9	N	35					176
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

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

03	13981	#	11876	-0-	-2105	-0-	11682	2	194	9	N	176					322
04	11460	#	9254	-0-	-2206	-0-	9076	2	178	9	N	162	174	1			310
05	10664	#	9322	-0-	-1342	-0-	9233	2	89	9	N	81	183	1			208
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	455	1	1723	2	Y	-0-					102
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	1570	2	Y	-0-					102
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	146	1	496	2	Y	12					114
							13	9									
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

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	186	1	702	2	Y	-0-					36
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	105	1	407	2	Y	-0-					36
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	415	1	1413	2	Y	-0-					36
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	50					79
							55	9									
04	1020	N	724	-0-	-296	-0-	57	1	649	2	Y	16	73	1			22
							18	9									
05	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	67	1	960	2	Y	29					51
							32	9									
06	1500	N	895	-0-	-605	-0-	71	1	806	2	Y	16	37	1			30
							18	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	Y	17	16	1			31
							19	9									
08	1054	N	864	-0-	-190	-0-	89	1	764	2	Y	10	16	1			25
							11	9									

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	10					16
							11	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-	15	1			1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

03	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	177	1	2159	2	Y	30					46
							33	9									
04	2430	X	2073	-0-	-357	-0-	166	1	1886	2	Y	19	42	1			23
							21	9									
05	2511	X	2025	-0-	-486	-0-	130	1	1867	2	Y	25					48
							28	9									
06	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	153	1	1740	2	Y	14	34	1			28
							15	9									
07	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	176	1	1742	2	Y	17	15	1			30
							19	9									
08	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	237	1	2025	2	Y	21	15	1			36
							23	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
03	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	252	1	3077	2	Y	18					31
							20	9									
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	251	1	2864	2	Y	14	29	1			16
							15	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	213	1	3067	2	Y	18					34
							20	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	288	1	3276	2	Y	11	24	1			21
							12	9									
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	287	1	2837	2	Y	13	12	1			22
							14	9									
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	338	1	2891	2	Y	36	11	1			47
							40	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	14					23
							15	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1593	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	114	1	1637	2	Y	13					24
							14	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	8	17	1			15
							9	9									
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	156	1	1536	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	204	1	1739	2	Y	9	8	1			16
							10	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

03	7533	X	3177	-0-	-4356	-0-	237	1	2897	2	Y	39					71
							43	9									
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	434	1	4940	2	Y	52	66	1			57
							57	9									
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	543	1	7814	2	Y	103					160
							113	9									
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	800	1	9092	2	Y	75	115	1			120
							83	9									
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	903	1	8919	2	Y	87	66	1			141
							96	9									
*08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	771	1	6591	2	Y	52	72	1			121
							57	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	109	1	1336	2	Y	19					32
								21	9									
04	1500	N	1344	-0-		-156	-0-	107	1	1222	2	Y	14	30	1			16
								15	9									
05	1426	N	1375	-0-		-51	-0-	88	1	1266	2	Y	19					35
								21	9									
06	1410	N	1369	-0-		-41	-0-	110	1	1247	2	Y	11	25	1			21
								12	9									
07	1395	N	1210	-0-		-185	-0-	110	1	1087	2	Y	12	12	1			21
								13	9									
08	1364	N	1264	-0-		-100	-0-	131	1	1121	2	Y	11	11	1			21
								12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	2299	-0-		-2568	-0-	173	1	2114	2	Y	11					21
								12	9									
04	4710	X	3258	-0-		-1452	-0-	262	1	2984	2	Y	11	19	1			13
								12	9									
05	4557	X	3373	-0-		-1184	-0-	218	1	3138	2	Y	15					28
								17	9									
06	3330	X	2691	-0-		-639	-0-	217	1	2466	2	Y	7	20	1			15
								8	9									
07	3441	X	1165	-0-		-2276	-0-	107	1	1054	2	Y	4	8	1			11
								4	9									
08	3379	X	2022	-0-		-1357	-0-	209	1	1789	2	Y	22	5	1			28
								24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5377	-0-		-451	-0-	404	1	4937	2	Y	33					53
								36	9									
04	5550	X	4960	-0-		-590	-0-	398	1	4536	2	Y	24	49	1			28
								26	9									
05	5394	X	4647	-0-		-747	-0-	300	1	4316	2	Y	28					56
								31	9									
06	5220	X	4958	-0-		-262	-0-	399	1	4539	2	Y	18	40	1			34
								20	9									
07	5363	X	4448	-0-		-915	-0-	407	1	4019	2	Y	20	19	1			35
								22	9									
08	5363	X	4531	-0-		-832	-0-	469	1	4008	2	Y	49	18	1			66
								54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	107	1	1312	2	Y	8					11
								9	9									
04	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	176	1	2010	2	Y	9	10	1			10
								10	9									
05	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	126	1	1813	2	Y	10					20
								11	9									
06	1350	N	1163	-0-		-187	-0-	94	1	1066	2	Y	3	14	1			9
								3	9									
07	1395	N	921	-0-		-474	-0-	84	1	833	2	Y	4	5	1			8
								4	9									
08	1395	N	980	-0-		-415	-0-	102	1	869	2	Y	8	4	1			12
								9	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
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	248	1	3034	2	Y	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	236	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	185	1	2664	2	Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

03	589	N	422	-0-	-167	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	Y	15					26
							17	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	2	Y	10	24	1			12
							11	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	135	1	1947	2	Y	15					27
							17	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	2	Y	8	19	1			16
							9	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	227	1	1943	2	Y	22	8	1			30
							24	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2666	#	1401	-0-	-1265 B	-32932	66	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2580	#	1144	-0-	-1436 B	-34368	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	2666	#	1556	-0-	-1110 B	-35478	74	1	1482	3	N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-1395 B	-36672					N	NO RPT					-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
03	589	N	482	-0-	-107 B	-17868	19	1	460	2	N	3					28
							3	9									
04	540	N	410	-0-	-130 B	-17868	16	1	392	2	N	2					30
							2	9									
05	0	N	402	-0-	402 B	-17466	16	1	386	3	N	-0-					30
06	0	N	372	-0-	372 B	-17094	15	1	351	3	N	5					35
							6	9									
07	0	N	420	-0-	420 B	-16674	16	1	401	3	N	3					38
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-16674					N	NO RPT					38

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3696	-0-	696	1272	3696	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2478	-0-	-622	650	2478	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2368	-0-	-302	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 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
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	1990	-0-		-3528	-0-	438	1	1530	2	N	20	1	8			191
								22	9									
04	3300	X	1903	-0-		-1397	-0-	418	1	1460	2	N	23					214
								25	9									
05	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	479	1	3029	2	N	31	2	8			243
								34	9									
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									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1759	-0-		-70	-0-	337	1	1179	2	N	221	338	1	6	8	138
								243	9									
04	2820	X	1489	-0-		-1331	-0-	307	1	1073	2	N	99					237
								109	9									
05	2914	X	2270	-0-		-644	-0-	296	1	1867	2	N	97	1	8			333
								107	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6414	X	6414	-0-		-0-	-0-	1014	1	5321	2	N	72					123
								79	9									
04	7698	X	7698	-0-		-0-	-0-	2493	1	5137	2	N	62					185
								68	9									
05	8359	X	8359	-0-		-0-	-0-	2952	1	5322	2	N	77	220	1			42
								85	9									
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									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695 X	8387	-0-	-2308	-0-	541 50	1 9	7796	2	Y	45	39	0			86
04	9690 X	7477	-0-	-2213	-0-	390 111	1 9	6976	2	Y	101	62	0			125
05	8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	204 125	1 9	6988	2	Y	114	173	0			66
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

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

03	10788	#	9528	-0-	-1260	-0-	465	1	8974	2	N	81					146
							89	9									
04	9720	#	8616	-0-	-1104	-0-	420	1	8157	2	N	35					181
							39	9									
05	10013	#	9095	-0-	-918	-0-	420	1	8581	2	N	85	178	1			88
							94	9									
06	10102	R	10102	-0-	-0-	-0-	450	1	9556	2	N	87					175
							96	9									
07	10369	R	10369	-0-	-0-	-0-	465	1	9821	2	N	75	175	1			75
							83	9									
*08	10066	R	10066	-0-	-0-	-0-	465	1	9514	2	N	79					154
							87	9									

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

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	2567	54	1	1218	2	Y	48	65	1				7
						53	9										
04	1900 N	1319	-0-	-581	1986	54	1	1149	2	Y	105	89	1				23
						116	9										
05	3100 N	1258	-0-	-1842	144	49	1	1135	2	Y	67	70	1				20
						74	9										
06	1290 N	933	-0-	-357	-0-	33	1	771	2	Y	117	91	1				46
						129	9										
07	1364 N	933	-0-	-431	-0-	31	1	817	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										

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1						101
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3						104
05	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1593	2	2	9	N	2						106
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	3	Y	-0-						1
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	142	1	1311	3	Y	5	5	1				1
						6	9										
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	125	1	1213	3	Y	4	3	1				2
						4	9										
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										

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
03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1086	1	10308	3	Y	76	97	1			8
							84	9									
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1033	1	9561	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	1054	1	10194	3	Y	15	12	1			14
							17	9									
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									

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
03	11408	X	4252	-0-	-7156	-0-	374	1	3548	3	N	300	399	1			115
							330	9									
04	11040	X	2945	-0-	-8095	-0-	265	1	2452	3	N	207	207	1			115
							228	9									
05	11408	X	3534	-0-	-7874	-0-	313	1	3026	3	N	177	104	1			188
							195	9									
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									

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	3	N	-0-					-0-
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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	344	1	4075	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	238	1	3865	2	N	-0-					-0-
							125	3	4	4							
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	326	1	3739	2	N	-0-					-0-
							129	3	5	4							
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							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	2 2	1 3	64	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	2 3	1 3	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1 2	1 3	47	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	93	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	121	2	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1 1	1 3	34	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	83204	X	29079	-0-	-54125	-0-	2171	1	25701	2	N	332	344	1			21
							837	3	5	4							
04	80520	X	-0-	-0-	-80520	-0-					N	115					136
05	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	2394	1	27423	2	N	66	169	1			33
							945	3	33	4							
*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	21884	-0-	-8992	-0-	1574	1	19749	2	N	22	53	1			63
							504	3	33	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
*12	0		1752	-0-	1752	1752	109	1	1593	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*01	0		24281	-0-	24281	26033	1392	1	22306	2	N	-0-					-0-
							581	3	2	4							
*02	0		8484	-0-	8484	34517	601	1	7659	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
*03	0		2465	-0-	2465	36982	186	1	2207	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*04	43408	X	6426	-0-	-36982	-0-	362	1	5867	2	N	-0-					-0-
							190	3	7	4							
*05	38936	X	3724	-0-	-35212	-0-	290	1	3316	2	N	-0-					-0-
							114	3	4	4							
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							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	72	1	113	2	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	55	1	110	2	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	46	1	94	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6 8	1 3	232	2	N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 7	1 3	216	2	N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 7	1 3	208	2	N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	4 7	1 3	207	2	N	-0-					-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	4 5	1 3	173	2	N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	4 5	1 3	200	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26 35	1 3	1078	2	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26 37	1 3	1144 1	2 4	N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29 44	1 3	1282 2	2 4	N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	25 38	1 3	1186 2	2 4	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	24 34	1 3	1195 2	2 4	N	-0-					-0-
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	25 32	1 3	1263 2	2 4	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12220	X	2371	-0-	-9849	-0-	179 69	1 3	2123	2	N	-0-					-0-
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	135 71	1 3	2198 3	2 4	N	-0-					-0-
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	195 77	1 3	2237 3	2 4	N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	182 71	1 3	2236 3	2 4	N	-0-					-0-
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	182 65	1 3	2278 4	2 4	N	-0-					-0-
08	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	169 54	1 3	2119 3	2 4	N	1	1	1			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4543	X	1814	-0-	-2729	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
05	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	91	1	1043	2	N	-0-					-0-
							36	3	1	4							
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							

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

03	6696	X	5279	-0-	-1417	-0-	399	1	4725	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	6480	X	4937	-0-	-1543	-0-	278	1	4508	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							
05	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	402	1	4604	2	N	-0-					-0-
							159	3	6	4							
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							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

03	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	351	1	4157	2	N	-0-					-0-
							135	3	1	4							
04	4710	X	4307	-0-	-403	-0-	242	1	3933	2	N	-0-					-0-
							127	3	5	4							
05	4774	X	4655	-0-	-119	-0-	362	1	4145	2	N	-0-					-0-
							143	3	5	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

03	682	N	650	-0-	-32	-0-	15	1	615	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	14	1	620	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
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							

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

03	744	N	670	-0-	-74	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	36	1	578	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	56	1	645	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
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							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
							5	3									
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									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4046	-0-	-2154	-0-	94 125	1 3	3826 1	2 4	N	-0-					-0-
04	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	92 132	1 3	4069 5	2 4	N	-0-					-0-
05	5053	X	4023	-0-	-1030	-0-	85 131	1 3	3802 5	2 4	N	-0-					-0-
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	81 123	1 3	3860 5	2 4	N	-0-					-0-
07	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	85 119	1 3	4152 7	2 4	N	-0-					-0-
*08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	83 106	1 3	4159 7	2 4	N	2	2	1			-0-

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	169 65	1 3	2004 	2 	N	-0-					-0-
04	2580	N	2139	-0-	-441	-0-	120 63	1 3	1954 2	2 4	N	-0-					-0-
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	175 69	1 3	2007 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	160 63	1 3	1970 3	2 4	N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	160 57	1 3	2004 3	2 4	N	-0-					-0-
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	160 51	1 3	2004 3	2 4	N	1	1	1			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	14 19	1 3	579 	2 	N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	12 18	1 3	543 1	2 4	N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	13 20	1 3	569 1	2 4	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	11 17	1 3	543 1	2 4	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12 16	1 3	568 1	2 4	N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	11 14	1 3	546 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35 1	418	2	N	-0-			-0-
							14 3							
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	24 1	385	2	N	-0-			-0-
							12 3							
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	34 1	386	2	N	-0-			-0-
							13 3							
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					

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	8 1	332	2	N	-0-			-0-
							11 3							
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	7 1	293	2	N	-0-			-0-
							9 3							
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	304	2	N	-0-			-0-
							10 3							
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					

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	10 13	1 3	407	2	N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	10 14	1 3	422	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	193 75	1 3	2288	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2441	-0-	-469	-0-	137 72	1 3	2229 3	2 4	N	-0-					-0-
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	197 78	1 3	2251 3	2 4	N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	184 72	1 3	2264 3	2 4	N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	181 65	1 3	2274 4	2 4	N	-0-					-0-
08	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	181 58	1 3	2269 4	2 4	N	1	1	1			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	817	-0-	-299	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	18	1	776	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	13	1	584	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
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							

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	52	1	2110	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	46	1	2030	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
05	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	40	1	1819	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							
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							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	N	-0-			-0-
						30	3							
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	N	-0-			-0-
						27	3	1	4					
05	1023 N	917	-0-	-106	-0-	71	1	817	2	N	-0-			-0-
						28	3	1	4					
06	990 N	918	-0-	-72	-0-	67	1	824	2	N	-0-			-0-
						26	3	1	4					
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	203	1	2541	2	N	-0-			-0-
						73	3	4	4					
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	N	-0-			-0-
						16	3	1	4					

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	16 21	1 3	655	2	N	-0-					-0-
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	14 21	1 3	641 1	2 4	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15 23	1 3	659 1	2 4	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	14 22	1 3	685 1	2 4	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	15 21	1 3	748 1	2 4	N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14 18	1 3	712 1	2 4	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	48	1	567	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
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							

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	115	1	4709	2	N	-0-					-0-
							153	3	1	4							
04	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	103	1	4554	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							
05	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	101	1	4527	2	N	-0-					-0-
							156	3	6	4							
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							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	63	1	2572	2	N	-0-					-0-
							84	3	1	4							
04	2940	N	1839	-0-	-1101	-0-	39	1	1742	2	N	-0-					-0-
							56	3	2	4							
05	2728	N	2140	-0-	-588	-0-	45	1	2023	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							
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							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	77	1	3157	2	N	-0-					-0-
							103	3	1	4							
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-
							97	3	3	4							
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							
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							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	61	1	2508	2	N	-0-					-0-
							82	3	1	4							
04	2580	X	2212	-0-	-368	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	48	1	2166	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	110	1	1298	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	78	1	1258	2	N	-0-					-0-
							41	3	1	4							
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	111	1	1270	2	N	-0-					-0-
							44	3	2	4							
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	107	1	1336	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1335	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	125	1	5091	2	N	3	3	8			-0-
							166	3	1	4							
04	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	109	1	4844	2	N	-0-					-0-
							157	3	6	4							
05	5208	X	4685	-0-	-523	-0-	98	1	4427	2	N	2	2	8			-0-
							153	3	5	4							
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							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

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 #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

03	806	N	729	-0-	-77	-0-	55	1	653	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	54	1	614	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

03	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	163	1	6643	2	N	-0-					-0-
							216	3	1	4							
04	7620	X	6586	-0-	-1034	-0-	141	1	6236	2	N	-0-					-0-
							202	3	7	4							
05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	140	1	6317	2	N	-0-					-0-
							218	3	8	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

03	8184	X	5269	-0-	-2915	-0-	122	1	4984	2	N	-0-					-0-
							162	3	1	4							
04	7920	X	4772	-0-	-3148	-0-	102	1	4519	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							
05	7347	X	4593	-0-	-2754	-0-	97	1	4341	2	N	-0-					-0-
							150	3	5	4							
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							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	921	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	713	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	751	1	1517	2	N	-0-					-0-
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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	505	-0-	-53		-0-	12	1	477	2			N	-0-					-0-
								16	3											
04	499	N	499	-0-	-0-		-0-	11	1	472	2			N	-0-					-0-
								15	3	1	4									
05	557	N	557	-0-	-0-		-0-	12	1	526	2			N	-0-					-0-
								18	3	1	4									
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									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3064	-0-	-191		-0-	71	1	2898	2			N	-0-					-0-
								94	3	1	4									
04	3510	X	2995	-0-	-515		-0-	64	1	2836	2			N	-0-					-0-
								92	3	3	4									
05	3627	X	2665	-0-	-962		-0-	56	1	2519	2			N	-0-					-0-
								87	3	3	4									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	966	-0-	-57		-0-	22	1	914	2			N	-0-					-0-
								30	3											
04	1050	N	976	-0-	-74		-0-	21	1	924	2			N	-0-					-0-
								30	3	1	4									
05	1042	N	1042	-0-	-0-		-0-	22	1	985	2			N	-0-					-0-
								34	3	1	4									
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									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	158	-0-	-59		-0-	4	1	149	2			N	-0-					-0-
								5	3											
04	151	N	151	-0-	-0-		-0-	3	1	143	2			N	-0-					-0-
								5	3											
05	186	N	164	-0-	-22		-0-	3	1	156	2			N	-0-					-0-
								5	3											
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											

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	270	1	3192	2	N	-0-					-0-
							104	3	1	4							
04	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	197	1	3190	2	N	-0-					-0-
							103	3	4	4							
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	282	1	3225	2	N	-0-					-0-
							111	3	4	4							
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							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2479	X	2474	-0-	-5	-0-	57	1	2341	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	57	1	2554	2	N	-0-					-0-
							88	3	3	4							
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	1965	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	59	1	2890	2	N	-0-					-0-
							83	3	5	4							
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	59	1	2964	2	N	1	1	1			-0-
							76	3	5	4							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

03	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	76	1	3101	2	N	-0-					-0-
							101	3	1	4							
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	74	1	3261	2	N	-0-					-0-
							106	3	4	4							
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	77	1	3471	2	N	-0-					-0-
							120	3	4	4							
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							

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 #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

03	14012	X	5498	-0-	-8514	-0-	416	1	4921	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
04	13560	X	4559	-0-	-9001	-0-	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
							135	3	5	4							
05	14012	X	4482	-0-	-9530	-0-	348	1	3991	2	N	-0-					-0-
							138	3	5	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
							5	3									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*01	3100	N	24281	-0-	21181	21181	1392	1	22306	2	N	-0-					-0-
							581	3	2	4							
*02	2800	N	8484	-0-	5684	26865	601	1	7659	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
*03	3100	N	2465	-0-	-635	26230	186	1	2207	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*04	600	N	-0-	-0-	-600	25630					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	1176	1	13926	2	N	-0-					-0-
							454	3	3	4							
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	806	1	13071	2	N	-0-					-0-
							423	3	15	4							
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	1187	1	13599	2	N	-0-					-0-
							469	3	17	4							
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							

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 #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72	1	853	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1080	N	872	-0-	-208	-0-	49	1	796	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	N	-0-					-0-
							30	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	N	-0-					-0-
							4	3									

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

03	682	X	408	-0-	-274	-0-	31	1	365	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	660	X	338	-0-	-322	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	160	1	1894	2	N	-0-					-0-
							62	3									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	161	1	1849	2	N	-0-					-0-
							64	3	2	4							
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1823	2	N	-0-					-0-
							58	3	3	4							
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	148	1	1858	2	N	-0-					-0-
							53	3	3	4							
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	N	1	1	1			-0-
							48	3	3	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	61	1	2475	2	N	-0-					-0-
							81	3	1	4							
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2316	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	52	1	2331	2	N	-0-					-0-
							80	3	3	4							
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							

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 #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
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							

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 #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	497	1	5883	2	N	-0-					-0-
							192	3	1	4							
04	7050	X	4083	-0-	-2967	-0-	230	1	3728	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	627	1	7183	2	N	-0-					-0-
							247	3	9	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

03	5766 X	5025	-0-	-741	-0-	380	1	4498	2	N	-0-					-0-
						146	3	1	4							
04	5580 X	3771	-0-	-1809	-0-	212	1	3443	2	N	-0-					-0-
						112	3	4	4							
05	5797 X	5053	-0-	-744	-0-	393	1	4500	2	N	-0-					-0-
						155	3	5	4							
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							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	15059	-0-	-751	-0-	1138 439	1 3	13479 3	2 4	N	-0-					-0-
04	15300	X	14375	-0-	-925	-0-	809 425	1 3	13126 15	2 4	N	-0-					-0-
05	15810	X	14947	-0-	-863	-0-	1162 459	1 3	13310 16	2 4	N	-0-					-0-
06	15300	X	14922	-0-	-378	-0-	1087 427	1 3	13389 19	2 4	N	-0-					-0-
07	15686	X	15121	-0-	-565	-0-	1086 390	1 3	13623 22	2 4	N	-0-					-0-
*08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1089 349	1 3	13666 22	2 4	N	6	5	1			1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

03	744	N	421	-0-	-323	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	960	N	341	-0-	-619	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	9	1	397	2	N	-0-					-0-
							14	3									
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							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	660	N	373	-0-	-287	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	682	N	118	-0-	-564	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									
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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

03	12400	X	9741	-0-	-2659	-0-	736	1	8719	2	N	-0-					-0-
							284	3	2	4							
04	12000	X	11809	-0-	-191	-0-	665	1	10783	2	N	-0-					-0-
							349	3	12	4							
05	12400	X	11949	-0-	-451	-0-	929	1	10640	2	N	-0-					-0-
							367	3	13	4							
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							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	18654	-0-	-1992	-0-	432	1	17643	2	N	-0-					-0-
							575	3	4	4							
04	20250	X	17556	-0-	-2694	-0-	375	1	16624	2	N	-0-					-0-
							538	3	19	4							
05	20925	X	20790	-0-	-135	-0-	437	1	19652	2	N	-0-					-0-
							677	3	24	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

03	589	N	396	-0-	-193	-0-	154	1	242	2	N	-0-					-0-
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	124	1	250	2	N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	105	1	212	2	N	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	132	1	207	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	98	1	196	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	93	1	188	2	N	-0-					-0-
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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	35	1	56	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	2		N	-0-					-0-
05	2394	N	2298	-0-	-96	-0-	2298	2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

03	1705	N	914	-0-	-791	-0-	21	1	865	2	N	-0-				-0-
							28	3								
04	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	25	1	1090	2	N	-0-				-0-
							35	3	1	4						
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	19	1	848	2	N	-0-				-0-
							29	3	1	4						
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						

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 #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	230	1	9399	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	248	1	10979	2	N	-0-					-0-
							356	3	13	4							
05	10664	X	10662	-0-	-2	-0-	224	1	10079	2	N	-0-					-0-
							347	3	12	4							
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							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
							5	3									
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									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1082	-0-	-747	-0-	25	1	1024	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	25	1	1087	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	25	1	1111	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
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							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	106	1	4323	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	92	1	4056	2	N	-0-					-0-
							131	3	5	4							
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	96	1	4297	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							
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							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6207	-0-	-1295	-0-	144	1	5871	2	N	-0-					-0-
							191	3	1	4							
04	8520	X	6574	-0-	-1946	-0-	140	1	6225	2	N	-0-					-0-
							202	3	7	4							
05	8804	X	6825	-0-	-1979	-0-	143	1	6452	2	N	-0-					-0-
							222	3	8	4							
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							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			-0-
							6	3							
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
							1	3							
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	20	1	833	2	N	-0-			-0-
							27	3							
04	1320	N	887	-0-	-433	-0-	19	1	840	2	N	-0-			-0-
							27	3	1	4					
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	23	1	1014	2	N	-0-			-0-
							35	3	1	4					
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					

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	4102	2	N	-0-					-0-
							134	3	1	4							
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	91	1	4026	2	N	-0-					-0-
							130	3	5	4							
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	100	1	4496	2	N	-0-					-0-
							155	3	5	4							
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							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2143	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	45	1	2045	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							
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							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

03	7595 X	6789	-0-	-806	-0-	513	1	6077	2	N	-0-					-0-
						198	3	1	4							
04	7350 X	6666	-0-	-684	-0-	375	1	6087	2	N	-0-					-0-
						197	3	7	4							
05	7130 X	6300	-0-	-830	-0-	490	1	5610	2	N	-0-					-0-
						193	3	7	4							
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							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	13348	-0-	-13777	-0-	1009	1	11948	2	N	-0-					-0-
							389	3	2	4							
04	26250	X	11038	-0-	-15212	-0-	621	1	10079	2	N	-0-					-0-
							326	3	12	4							
05	27125	X	11057	-0-	-16068	-0-	860	1	9844	2	N	2	2	8			-0-
							339	3	12	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	59	1	2397	2	N	-0-					-0-
							78	3	1	4							
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	46	1	2039	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	51	1	2311	2	N	-0-					-0-
							80	3	3	4							
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	42	1	1978	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	40	1	1977	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	39	1	1941	2	N	1	1	1			-0-
							50	3	3	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	4345	-0-	-3684	-0-	328	1	3889	2	N	-0-					-0-
							127	3	1	4							
04	7770	X	4836	-0-	-2934	-0-	272	1	4416	2	N	-0-					-0-
							143	3	5	4							
05	7161	X	4858	-0-	-2303	-0-	378	1	4326	2	N	-0-					-0-
							149	3	5	4							
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							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	193	1	7898	2	N	-0-					-0-
							257	3	2	4							
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	195	1	8632	2	N	-0-					-0-
							280	3	10	4							
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	128	1	5764	2	N	-0-					-0-
							199	3	7	4							
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							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

03	744	N	688	-0-	-56	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26	1	1145	2	N	-0-					-0-
							37	3	1	4							
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
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							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

03	837	N	740	-0-	-97	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	884	1	10472	2	N	-0-					-0-
							341	3	2	4							
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	637	1	10337	2	N	-0-					-0-
							335	3	12	4							
05	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	1254	1	14363	2	N	-0-					-0-
							495	3	18	4							
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							

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	309	1	3654	2	N	-0-					-0-
							119	3	1	4							
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	230	1	3734	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	325	1	3721	2	N	-0-					-0-
							128	3	5	4							
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							

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	210	1	3405	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	380	1	4356	2	N	-0-					-0-
							150	3	5	4							
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							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	115	1	1362	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	105	1	1702	2	N	-0-					-0-
							55	3	2	4							
05	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	161	1	1842	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							
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							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

03	8060	X	1974	-0-	-6086	-0-	149	1	1767	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	114	1	1843	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	180	1	2059	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	365	1	14916	2	N	-0-					-0-
							486	3	3	4							
04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	325	1	14414	2	N	-0-					-0-
							467	3	17	4							
05	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	347	1	15617	2	N	-0-					-0-
							538	3	19	4							
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							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6 8	237	2 3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4 5	157	2 3	N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	2 3	95	2 3	N	-0-					-0-
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	1 2	48	2 3	N	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	1 2	60	2 3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	2 2	80	2 3	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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	25452	-0-	22352	40339	589 784	24074 5	2 4	N	-0-					-0-
04	3000	N	19348	-0-	16348	56687	413 593	18321 21	2 4	N	-0-					-0-
05	76693	X	20006	-0-	-56687	-0-	420 652	18911 23	2 4	N	-0-					-0-
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	267 404	12671 18	2 4	N	-0-					-0-
07	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	285 400	13962 23	2 4	N	-0-					-0-
*08	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	290 371	14559 24	2 4	N	6	5	1			1

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9812	-0-	-821	-0-	227 302	9281 2	2 4	N	-0-					-0-
04	10410	X	9245	-0-	-1165	-0-	197 284	8754 10	2 4	N	-0-					-0-
05	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	221 343	9950 12	2 4	N	-0-					-0-
06	10410	X	9380	-0-	-1030	-0-	188 284	8896 12	2 4	N	-0-					-0-
07	10509	X	10353	-0-	-156	-0-	201 282	9854 16	2 4	N	-0-					-0-
08	10540	X	9637	-0-	-903	-0-	183 235	9200 15	2 4	N	4	3	1			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
03	11718	X	9935	-0-	-1783	-0-	230	1	9397	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	217	1	9625	2	N	-0-					-0-
							312	3	11	4							
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	199	1	8968	2	N	-0-					-0-
							309	3	11	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	24	1	1051	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	25	1	1113	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

03	992	X	916	-0-	-76	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1080	N	909	-0-	-171	-0-	19	1	861	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
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							

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
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	27	1	1089	2	N	-0-			-0-
							35	3							
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	24	1	1051	2	N	-0-			-0-
							34	3	1	4					
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	25	1	1107	2	N	-0-			-0-
							38	3	1	4					
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					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	29	1	1198	2	N	-0-			-0-
							39	3							
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	2	N	-0-			-0-
							36	3	1	4					
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	2	N	-0-			-0-
							40	3	1	4					
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					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	153	1	6242	2	N	-0-			-0-
							203	3	1	4					
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	117	1	5189	2	N	-0-			-0-
							168	3	6	4					
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	110	1	4936	2	N	-0-			-0-
							170	3	6	4					
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					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-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
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	3018	2	N	-0-					-0-
							98	3	1	4							
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	105	1	4670	2	N	-0-					-0-
							151	3	5	4							
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	2	N	-0-					-0-
							133	3	5	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	49	1	1995	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	2	N	-0-					-0-
							62	3	2	4							
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	41	1	1832	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							
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							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	66 88	1 3	2693 1	2 4	N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	58 83	1 3	2578 3	2 4	N	-0-					-0-
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	60 93	1 3	2710 3	2 4	N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	56 84	1 3	2649 4	2 4	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	57 80	1 3	2780 5	2 4	N	-0-					-0-
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	56 71	1 3	2794 5	2 4	N	1	1	1			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	143 190	1 3	5847 1	2 4	N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	107 153	1 3	4736 5	2 4	N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	66 102	1 3	2951 4	2 4	N	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	47 71	1 3	2228 3	2 4	N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	76 107	1 3	3739 6	2 4	N	-0-					-0-
*08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	155 199	1 3	7813 13	2 4	N	4	3	1			1

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
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2148	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1906	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

03	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	23	1	953	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	19	1	860	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
05	992	N	444	-0-	-548	-0-	9	1	420	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
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									

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
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	37	1	1496	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	2	N	-0-					-0-
							46	3	2	4							
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	32	1	1436	2	N	-0-					-0-
							49	3	2	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	139	1	5697	2	N	-0-					-0-
							186	3	1	4							
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	2	N	-0-					-0-
							176	3	6	4							
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	123	1	5522	2	N	-0-					-0-
							190	3	7	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	167	1	6845	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-					-0-
							77	3	3	4							
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	75	1	3379	2	N	-0-					-0-
							116	3	4	4							
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							

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-			-0-
							3	3							
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	N	-0-			-0-
							5	3							
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
							2	3							
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-

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

03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	93	1	1102	2	N	-0-			-0-
							36	3							
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	68	1	1095	2	N	-0-			-0-
							35	3	1	4					
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	-0-			-0-
							38	3	1	4					
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					

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

03	403	N	334	-0-	-69	-0-	49	1	285	2	N	-0-			28
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	41	1	332	2	N	-0-			28
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	2	N	-0-			28
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

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	462	1	729	2	N	-0-					3
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	388	1	778	2	N	-0-					3
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	485	1	978	2	N	-0-					3
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

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	859	1	1355	2	Y	-0-					35
04	2910	X	1812	-0-	-1098	-0-	603	1	1209	2	Y	-0-					35
05	3007	X	1572	-0-	-1435	-0-	518	1	1046	2	Y	7					42
							8	9									
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

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	366	1	578	2	N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	292	1	586	2	N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	300	1	606	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	1040	1	1640	2	Y	-0-					35
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	586	1	1176	2	Y	-0-					35
05	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	556	1	1122	2	Y	7					42
							8	9									
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

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	848	-0-	-1012	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5968	-0-	-92	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	2	N	-0-					16
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	94	1	189	2	N	-0-					16
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	92	1	185	2	N	-0-					16
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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	137	1	217	2	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	103	1	207	2	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	75	1	150	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1246	1	1965	2	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1046	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1125	1	2272	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	236	1	473	2	N	-0-					-0-
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	331	1	522	2	N	-0-					1
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	157	1	316	2	N	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	2	N	-0-					1
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

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	244	1	386	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	591	-0-	-459	-0-	197	1	394	2	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	383	1	774	2	N	-0-					-0-
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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	139	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	134	1	271	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	190	1	300	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	174	1	348	2	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	161	1	326	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	2880	-0-	-7102	-0-	1117	1	1763	2	N	-0-					28
04	5400	X	2623	-0-	-2777	-0-	873	1	1750	2	N	-0-					28
05	5580	X	2354	-0-	-3226	-0-	780	1	1574	2	N	-0-					28
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

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3224	-0-	124	124	1251	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3231	-0-	231	355	1075	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2915	X	2560	-0-	-355	-0-	848	1	1712	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6374	-0-	-973	-0-	2473	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5933	-0-	-787	-0-	1974	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	2047	1	4134	2	N	-0-					-0-
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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	58	-0-	-190	-0-	23	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-					-0-
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-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	957	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	674	1	5495	2	N	-0-					-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	619	1	6143	2	N	-0-					-0-
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-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
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-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1012	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	575	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	588	1	1188	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1603	1	2530	2	N	-0-					28
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1400	1	2807	2	N	-0-					28
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1154	1	2331	2	N	-0-					28
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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-			-0-
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-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1252	1	1976	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	6002	-0-	3002	3002	1997	1	4005	2	N	-0-			-0-
05	9429	X	6427	-0-	-3002	-0-	2129	1	4298	2	N	-0-			-0-
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-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	835	1	1316	2	N	-0-			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	649	1	1302	2	N	-0-			-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	605	1	1222	2	N	-0-			-0-
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-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2451	-0-	-215	-0-	951	1	1500	2	N	-0-					19
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	864	1	1732	2	N	-0-					19
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	846	1	1708	2	N	-0-					19
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

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2088	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	2016	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	2164	1	4370	2	N	-0-					-0-
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-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	226	1	356	2	N	-0-					-0-
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	161	1	325	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	82	1	790	3	Y	-0-					1
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	Y	-0-					1
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	922	3	Y	-0-					1
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-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153	1	1470	3	N	2	2	8			15
							2	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	166	1	1588	3	N	2	2	8			15
							2	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	3	N	49	2	8			62
							54	9									
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									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	329	1	3158	3	Y	7	1	8			153
							8	9									
04	3450	X	3277	-0-	-173	-0-	311	1	2965	3	Y	1	1	8			153
							1	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	347	1	3409	3	Y	18	1	8			170
							20	9									
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	346	1	3440	3	Y	2					172
							2	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	3	Y	3					175
							3	9									
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	316	1	3122	3	Y	59	187	1	1	8	46
							65	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076

03	4681	X	691	-0-	-3990	-0-	268	1	423	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	828	-0-	-3702	-0-	275	1	553	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1642	-0-	-3039	-0-	544	1	1098	2	N	-0-					-0-
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-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	43	1	67	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF. 11192 - 11262

03	2108	X	1662	-0-	-446	-0-	645	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1234	-0-	-716	-0-	411	1	823	2	N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	960	1	1937	2	N	-0-					-0-
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-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	#	5520	-0-	-897	-0-	93 44	1 9	5383	3	Y	40	19	0	17	1	9
04	DLQ G-10		6406	-0-	6406	6406	108 62	1 9	6236	3	Y	56	23	0	20	1	22
05	DLQ G-10		6221	-0-	6221	12627	78 165	1 9	5978	3	Y	150	80	0	20	1	72
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

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
05	527	N	291	-0-	-236	-0-	5	1	286	3	N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					17
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	Y	-0-					17
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	Y	-0-					17
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-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2017	-0-	-401	-0-	161 19	1 9	1837	2	Y	17	63	1			45
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	42	1	2855	2	Y	-0-					45
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	120	1	4184	2	Y	-0-					45
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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

03	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	22 37	1 9	2964	2	Y	34	126	1			17
04	2931 R	2931	-0-	-0-	-0-	2870	2	61	9	Y	55					72
05	3441	2919	-0-	-522	-0-	2919	2			Y	-0-					72
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

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	88	1	5658	2	Y	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	96	1	4961	2	Y	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	124	1	6531	2	Y	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	118	1	5692	2	Y	-0-					-0-
*07	5735	X	5293	-0-	-442	-0-	126	1	5167	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4770	-0-	-965	-0-	103	1	4667	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

03	3472	X	2548	-0-	-924	-0-	38	1	2457	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
04	2310	X	1759	-0-	-551	-0-	33	1	1687	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	64	1	3356	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	51	1	2482	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*07	3720	X	1316	-0-	-2404	-0-	31	1	1268	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	3534	X	1604	-0-	-1930	-0-	34	1	1548	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6852	-0-	-557	-0-	104	1	6739	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	161	1	8312	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	188	1	9920	2	Y	-0-					-0-
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	178	1	8581	2	Y	-0-					-0-
*07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	185	1	7601	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7412	-0-	-276	-0-	160	1	7252	2	Y	-0-					-0-

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
03	15283	X	11198	-0-	-4085	-0-	171	1	11021	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	8790	X	8621	-0-	-169	-0-	164	1	8453	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	9641	X	3301	-0-	-6340	-0-	61	1	3240	2	Y	-0-					-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	172	1	8281	2	Y	-0-					-0-
*07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	163	1	6678	2	Y	-0-					-0-
*08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	134	1	6048	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1785	X	511	-0-	-1274	5	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	324	-0-	-6	-0-	6	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
03	2754	N	2361	-0-	-393	-0-	68	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	80	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	2811	X	2391	-0-	-420	-0-	95	1	2296	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	174	1	5877	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3574	-0-	-986	-0-	118	1	3456	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	737	-0-	-4068	-0-	29	1	708	2	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	61	1	3963	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	71	1	3643	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	92	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	93	1	4475	2	Y	-0-					-0-
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	101	1	4150	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	58	1	2640	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
03	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	34	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1151	-0-	-926	-0-	46	1	1105	2	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9486	X	7986	-0-	-1500	-0-	122	1	7855	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	8100	X	7088	-0-	-1012	-0-	134	1	6946	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	162	1	8524	2	Y	-0-					-0-
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	135	1	6509	2	Y	-0-					-0-
*07	7626	X	5119	-0-	-2507	-0-	122	1	4997	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	4868	-0-	-2758	-0-	105	1	4763	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
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	9	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	332	1	4778	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1612	-0-	-1088	-0-	28	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
03	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	119	1	3487	2	Y	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	149	1	2904	2	Y	17	14	1			26
							19	9									
02	3444	X	3128	-0-	-316	-0-	70	1	3047	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-	21	1			-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	2	1	3684	2	Y	24					24
							26	9									
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-	24	1			-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	64	1	4112	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	74	1	3825	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	87	1	4607	2	Y	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	64	1	3112	2	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	78	1	3218	2	Y	-0-					-0-
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	90	1	4056	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
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	1	1	6988	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6046	2	29	9	Y	26	26	1			1
*07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7681	2	33	9	Y	30	29	1			2
*08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1	1	7080	2	Y	29	30	1			1
							32	9									

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
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	64	1	4115	2	N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	74	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	92	1	4845	2	N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	87	1	4200	2	N	-0-					-0-
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	95	1	3911	2	N	-0-					-0-
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	87	1	3930	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
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

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
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	8	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	183	1	6191	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	6300	X	4774	-0-	-1526	-0-	158	1	4607	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4725	X	4701	-0-	-24	-0-	187	1	4508	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	193	1	5103	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	226	1	5645	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	235	1	4867	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1726	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	2	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	9	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

03	T. A.		2003	-0-	2003	14523	31	1	1970	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		973	-0-	973	15496	18	1	954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	19818	X	4322	-0-	-15496	-0-	80	1	4238	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	20	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8138	-0-	8138	20709	124	1	8010	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		6939	-0-	6939	27648	132	1	6804	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	36169	X	8521	-0-	-27648	-0-	159	1	8362	2	Y	-0-					-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	149	1	7175	2	Y	-0-					-0-
*07	7409	X	6368	-0-	-1041	-0-	152	1	6216	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6627	-0-	-782	-0-	143	1	6484	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

03	3627	X	2375	-0-	-1252	-0-	36	1	2333	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	3750	X	3559	-0-	-191	-0-	67	1	3483	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	109	1	5750	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	94	1	4526	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	98	1	4000	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	5890	X	4211	-0-	-1679	-0-	91	1	4110	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	48	1	3123	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	51	1	2621	2	Y	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	62	1	3289	2	Y	-0-					-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	64	1	3083	2	Y	-0-					-0-
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	92	1	3763	2	Y	-0-					-0-
*08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	79	1	3575	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 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
03	T. A.		1700	-0-	1700	4740	49	1	1644	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	T. A.		312	-0-	312	5052	10	1	301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5365	X	313	-0-	-5052	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 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
03	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	190	1	12262	2	Y	439	438	1			16
							483	9									
04	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	286	1	14771	2	Y	632	635	1			13
							695	9									
05	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	337	1	17756	2	Y	521	519	1			15
							573	9									
06	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	309	1	14936	2	Y	408	411	1			12
							449	9									
*07	14818	X	13980	-0-	-838	-0-	324	1	13293	2	Y	330	323	1			19
							363	9									
*08	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	316	1	14288	2	Y	395	397	1			17
							435	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	42	1	2693	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	25	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	668	-0-	-634	-0-	16	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	40	1	2557	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	2	Y	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	43	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	52	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	30	1	1362	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		5474	-0-	5474	7068	84	1	5390	2	N	-0-					-0-
04	8959	X	1891	-0-	-7068	-0-	36	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	888	-0-	-2622	-0-	18	1	870	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

03	T. A.		364	-0-	364	1569	30	1	310	2	N	22	21	1			1
							24	9									
04	T. A.		14663	-0-	14663	16232	261	1	14380	2	N	20	21	1			-0-
							22	9									
05	18539	X	2307	-0-	-16232	-0-	42	1	2213	2	N	47	46	1			1
							52	9									
06	450	X	106	-0-	-344	-0-	1	1	55	2	N	45	45	1			1
							50	9									
*07	7502	X	1523	-0-	-5979	-0-	35	1	1443	2	N	41	40	1			2
							45	9									
08	7502	X	6424	-0-	-1078	-0-	267	1	6122	2	N	32	33	1			1
							35	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

03	11470	X	9366	-0-	-2104	-0-	141	1	9117	2	N	98	96	1			4
							108	9									
04	11100	X	8329	-0-	-2771	-0-	156	1	8082	2	N	83	85	1			2
							91	9									
05	11346	X	9787	-0-	-1559	-0-	180	1	9502	2	N	95	94	1			3
							105	9									
06	9090	X	7712	-0-	-1378	-0-	155	1	7477	2	N	73	74	1			2
							80	9									
*07	9393	X	7324	-0-	-2069	-0-	173	1	7079	2	N	65	63	1			4
							72	9									
08	9827	X	7462	-0-	-2365	-0-	160	1	7225	2	N	70	71	1			3
							77	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

03	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					N	-0-					-0-
04	39150	X	-0-	-0-	-39150	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15240	X	14310	-0-	-930	-0-	128 534	1 9	13648	2	Y	485	498	1			12
10	15748	X	14644	-0-	-1104	-0-	52 303	1 9	14289	2	Y	275	279	1			8
11	15240	X	14036	-0-	-1204	-0-	71 468	1 9	13497	2	Y	425	424	1			9
12	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	94 499	1 9	14307	2	Y	454	455	1			8
01	14725	X	12415	-0-	-2310	-0-	104 471	1 9	11840	2	Y	428	423	1			13
02	13300	X	13086	-0-	-214	-0-	98 408	1 9	12580	2	Y	371	373	1			11
03	14849	X	13607	-0-	-1242	-0-	98 449	1 9	13060	2	Y	408	404	1			15
04	14370	X	12910	-0-	-1460	-0-	96 410	1 9	12404	2	Y	373	381	1			7
05	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	132 2189	1 9	17893	2	Y	1990	1939	1			58
06	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	111 2050	1 9	17441	2	Y	1864	1868	1			54
*07	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	115 1946	1 9	18121	2	Y	1769	1724	1			99
*08	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	136 1971	1 9	16890	2	Y	1792	1815	1			76

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9030		9047	-0-	17	17	59 1093	1 9	7895	2	N	994	965	1			29
06	19350		4266	-0-	-15084	-0-	24 497	1 9	3745	2	N	452	468	1			13
*07	19995		2119	-0-	-17876	-0-	45 228	1 9	1846	2	N	207	208	1			12
08	19995		1784	-0-	-18211	-0-	34 202	1 9	1548	2	N	184	188	1			8

BORREGOS (ZONE K-11) //CONT.// 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

03	33821 #	30863	-0-	-2958	-0-	223 1 806 9	29834	2	N	733	724	1					27
04	32730 #	29312	-0-	-3418	-0-	218 1 737 9	28357	2	N	670	684	1					13
05	33883 #	26912	-0-	-6971	-0-	171 1 800 9	25941	2	N	727	719	1					21
06	30532	30436	-0-	-96	-0-	161 1 883 9	29392	2	N	803	801	1					23
*07	35282	35161	-0-	-121	-0-	177 1 937 9	34047	2	N	852	827	1					48
*08	30458	30458	-0-	-0-	-0-	190 1 879 9	29389	2	N	799	813	1					34

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 151285																		
03	0	N	24066	-0-	24066	B	175351	75	1	23251	2	N	673	648	1			25
								740	9									
04	0		19562	-0-	19562	B	194913	64	1	19018	2	N	436	452	1			9
								480	9									
05	0		17249	-0-	17249	B	212162	58	1	16778	2	N	375	373	1			11
								413	9									
06	0		14107	-0-	14107	B	226269	54	1	13723	2	N	300	302	1			9
								330	9									
*07	0		11643	-0-	11643	B	237912	49	1	11344	2	N	227	223	1			13
								250	9									
08	0		8451	-0-	8451	B	246363	449	1	7805	2	N	179	184	1			8
								197	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 246363																		

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

*12	0	W	100898	-0-	100898	B	100898	380	1	98322	2	N	1996	1986	1			36
								2196	9									
*01	0	W	27590	-0-	27590	B	128488	105	1	26775	2	N	645	692	1			19
								710	9									
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	128488					N	-0-	19	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 128488																		
03	0	W	12805	-0-	12805	B	141293	39	1	12462	2	N	276	266	1			10
								304	9									
04	0	W	24590	-0-	24590	B	165883	80	1	23948	2	N	511	511	1			10
								562	9									
05	0	W	22171	-0-	22171	B	188054	75	1	21602	2	N	449	446	1			13
								494	9									
06	0	W	18832	-0-	18832	B	206886	72	1	18350	2	N	373	375	1			11
								410	9									
*07	0	W	17962	-0-	17962	B	224848	75	1	17528	2	N	326	319	1			18
								359	9									
08	0	W	28873	-0-	28873	B	253721	131	1	28116	2	N	569	563	1			24
								626	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 253721																		

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

*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		55106					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		55106					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		55106					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		55106					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		55106					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		55106					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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1113	2	318	9	N	289	367	1			101
04	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1189	2	301	9	N	274	183	1			192
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1057	2	260	9	N	236	165	1			263
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					226

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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	279	#	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	66	1	220	2	N	-0-					-0-
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-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	111	2	109	9	N	99	177	1			254
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	127	2	135	9	N	123					377
05	248	#	98	-0-	-150	-0-	46	2	52	9	N	47	179	1			245
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					245
07	279	#	67	-0-	-212	-0-	1	2	66	9	N	60					305
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					305

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24087	X	883	-0-	-23204	-0-	34	1	849	2	N	-0-					288
04	23310	X	678	-0-	-22632	-0-	34	1	614	2	N	27	195	1			120
							30	9									
05	24087	X	454	-0-	-23633	-0-	30	1	424	2	N	-0-					120
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									

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
03	23002	X	2660	-0-	-20342	-0-	100	1	2525	2	N	32					158
							35	9									
04	22260	X	2437	-0-	-19823	-0-	100	1	2317	2	N	18					176
							20	9									
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	N	18					194
							20	9									
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	90	1	2139	2	N	36								81
							40	9												
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	87	1	2053	2	N	34								115
							37	9												
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	91	1	2098	2	N	35								150
							39	9												
06	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	87	1	2014	2	N	30		154	1					26
							33	9												
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

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					60
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					62
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					62
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

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	1950	2	219	9	N	199	181	1			173
04	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2512	2	52	9	N	47					220
05	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	1859	2	127	9	N	115	180	1	3	8	152
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

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					53
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5	5	8			53
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

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

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
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	529	2	14	9	N	13					179
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					179
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	446	2	227	9	N	206	358	1	2	8	25
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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	187	1	1382	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
04	T. A.		1026	-0-	1026	1026	131	1	895	2	Y	-0-					5
05	T. A.		1050	-0-	1050	2076	129	1	921	2	Y	-0-					5
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									

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
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	389	1	2875	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	496	1	3403	2	Y	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	555	1	3972	2	Y	-0-					-0-
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									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	467	1	3455	2	Y	283	295	1			-0-
							311	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	416	1	2852	2	Y	238	216	1			22
							262	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	364	1	2605	2	Y	346	337	1			31
							381	9									
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									

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	246 67	1 9	1820	2	Y	61	62	1			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	245 55	1 9	1680	2	Y	50	46	1			4
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	247 80	1 9	1770	2	Y	73	71	1			6
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	228 68	1 9	1667	2	Y	62	68	1			-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	188 62	1 9	1750	2	Y	56	54	1			2
08	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	230 67	1 9	1649	2	Y	61	61	1			2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	245 234	1 9	1809	2	Y	213	217	1			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	234 193	1 9	1601	2	Y	175	159	1			16
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	278 281	1 9	1992	2	Y	255	248	1			23
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	182 237	1 9	1336	2	Y	215	238	1			-0-
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	159 215	1 9	1480	2	Y	195	188	1			7
08	2542	N	1647	-0-	-895	-0-	178 194	1 9	1275	2	Y	176	176	1			7

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

03	3100	N	1995	-0-	-1105	1684	234 32	1 9	1729	2	Y	29	31	1			-0-
04	3000	N	2162	-0-	-838	846	272 28	1 9	1862	2	Y	25	23	1			2
05	3100	N	2488	-0-	-612	234	300 40	1 9	2148	2	Y	36	35	1			3
06	2955	N	2721	-0-	-234	-0-	323 34	1 9	2364	2	Y	31	34	1			-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	254 31	1 9	2371	2	Y	28	27	1			1
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	337 33	1 9	2411	2	Y	30	30	1			1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	N	1545	-0-	-880	-0-	152 1 272 9		1121 2		Y	247	248 1				-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	174 1 220 9		1196 2		Y	200	182 1				18
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	174 1 321 9		1247 2		Y	292	284 1				26
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	136 1 271 9		1000 2		Y	246	272 1				-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144 1 245 9		1340 2		Y	223	215 1				8
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	155 1 266 9		1111 2		Y	242	243 1				7

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	742	-0-	-2265	-0-	87 9	1 9	646	2	Y	8	9	1			23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		2097	-0-	2097	2097	257	1	1840	2	Y	-0-					23

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	1207	-0-	-5396	-0-	142 19	1 9	1046	2	Y	17	18	1			-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	822 28	1 9	5637	2	Y	25	23	1			2
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	663 40	1 9	4744	2	Y	36	35	1			3
06	5100	X	3761	-0-	-1339	-0-	448 34	1 9	3279	2	Y	31	34	1			-0-
07	5270	X	3081	-0-	-2189	-0-	295 31	1 9	2755	2	Y	28	27	1			1
08	5270	X	3721	-0-	-1549	-0-	452 33	1 9	3236	2	Y	30	30	1			1

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
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	200 29	1 9	1482	2	Y	26	31	1			-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	194 28	1 9	1326	2	Y	25	23	1			2
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	196 40	1 9	1400	2	Y	36	35	1			3
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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	551	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					3
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	83	1	592	2	Y	-0-					3
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

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	142	1	1054	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	177	1	1216	2	Y	63	57	1			6
							69	9									
05	3000	N	1756	-0-	-1244	218	203	1	1453	2	Y	91	89	1			8
							100	9									
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									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	387	1	2866	2	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
04	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	425	1	2912	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	401	1	2865	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
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									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	308	1	2279	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	295	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	297	-0-	-3051	-0-	36	1	261	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAULIA, 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
03	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-	456	1	3372	2	Y	205	207	1			-0-
							226	9									
04	4530	X	3461	-0-	-1069	-0-	417	1	2860	2	Y	167	152	1			15
							184	9									
05	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	483	1	3453	2	Y	243	237	1			21
							267	9									
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									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	188	1	1394	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	278	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	292	1	2089	2	Y	-0-					-0-
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-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	281	-0-	-4989	-0-	32	1	234	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	3210	X	182	-0-	-3028	-0-	20	1	134	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	2	1	14	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAUNIA, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	43	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	238	-0-	-661	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	Y	91	93	1			-0-
							100	9									
04	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	395	1	2711	2	Y	75	68	1			7
							83	9									
05	4433	X	3606	-0-	-827	-0-	428	1	3058	2	Y	109	106	1			10
							120	9									
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									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		236	-0-	236	236	29	1	207	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

03	3038	X	2085	-0-	-953	-0-	248	1	1837	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	2550	X	1863	-0-	-687	-0-	237	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	274	1	1961	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2550	X	2101	-0-	-449	-0-	252	1	1846	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	209	1	1952	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	260	1	1863	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3503	#	632	-0-	-2871	-0-	150	1	482	2	N	-0-					274
04	3390	#	2374	-0-	-1016	-0-	575	1	1799	2	N	-0-					274
05	3503	#	3208	-0-	-295	-0-	775	1	2433	2	N	-0-					274
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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (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

03	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3066		786	-0-	-2280	-0-	60	1	668	2	N	53					198
							58	9									
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	150	1	857	2	N	51	169	1			80
							56	9									
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	150	1	809	2	N	40					120
							44	9									
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

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
03	2015	X	1702	-0-	-313	-0-	150	1	1339	2	N	194	367	1			45
							213	9									
04	1920	X	1715	-0-	-205	-0-	150	1	1281	2	N	258	178	1			125
							284	9									
05	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	150	1	1223	2	N	259	179	1			205
							285	9									
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									

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
03	1581	#	1432	-0-	-149	-0-	150	1	1075	2	N	188	181	1			225
							207	9									
04	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	150	1	1160	2	N	239	357	1			107
							263	9									
05	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	150	1	1278	2	N	240	172	1			175
							264	9									
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									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2014 - W/O TO 04-275690

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	288	-0-	-332	-0-	101	1	187	2	Y	-0-					-0-
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-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	30	17	1			36
							33	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	12	1	32	2	Y	19	33	1			22
							21	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	30	23	1			29
							33	9									
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									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
04	1852	X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	492	1	291	2	Y	29	17	1			35
							32	9									
04	780	N	450	-0-	-330	-0-	122	1	284	2	Y	40	46	1			29
							44	9									
05	775	N	504	-0-	-271	-0-	166	1	305	2	Y	30	26	1			33
							33	9									
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									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	780	1	940	2	N	30	17	1			38
							33	9									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1099	2	N	20	34	1			24
							22	9									
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	446	1	824	2	N	4	12	1			16
							4	9									
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									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

03	4061	X	1350	-0-	-2711	-0-	396 62	1 9	892	2	Y	56	29	1			62
04	3930	X	1367	-0-	-2563	-0-	364 34	1 9	969	2	Y	31	56	1			37
05	2480	X	1252	-0-	-1228	-0-	404 101	1 9	747	2	Y	92	56	1			73
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	696 59	1 9	1683	2	Y	54	60	1			67
07	2263	X	494	-0-	-1769	-0-	264 48	1 9	182	2	Y	44	47	1			64
*08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	635 67	1 9	999	2	Y	61	86	1			39

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	53	1	120	2	Y	9	34	1			74
							10	9									
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	512	1	338	2	Y	135	75	1			164
							149	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	174	1	424	2	Y	70	137	1			97
							77	9									
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	180	1	332	2	Y	78	73	1			102
							86	9									
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									

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-					-0-
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	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1010	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3620	2	N	28	20	1			26
							31	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	335	1	3798	2	N	29	40	1			15
							32	9									
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	361	1	4031	2	N	26	21	1			20
							29	9									
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	2476	-0-	-1957	-0-	198	1	2264	2	N	13	11	1			14
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

03	434	X	374	-0-	-60	-0-	27	1	344	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	420	X	286	-0-	-134	-0-	23	1	262	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	496	X	102	-0-	-394	-0-	8	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
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-

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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	163 19	1 9	2047	2	N	17	12	1			15
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	169 17	1 9	1914	2	N	15	22	1			8
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	181 13	1 9	2020	2	N	12	10	1			10
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180 15	1 9	2063	2	N	14	11	1			13
07	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	145 9	1 9	1611	2	N	8	11	1			10
08	2201	N	1224	-0-	-977	-0-	98 7	1 9	1119	2	N	6	9	1			7

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	215	1	2696	2	Y	-0-					19
04	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	220	1	2488	2	Y	-0-					19
05	2914	X	1795	-0-	-1119	-0-	148	1	1647	2	Y	-0-					19
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	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	527	1	6020	2	Y	-0-					19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	51	1	1556	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	73	1	2052	2	N	1					2
							1	9									
05	2449	X	911	-0-	-1538	-0-	32	1	878	2	N	1					3
							1	9									
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	224	-0-	-1977	-0-	7	1	217	2	N	-0-					2

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

03	14B2	EXT	2155	-0-	2155	18747	2146	2	9	9	Y	8					88
04	20843	X	2096	-0-	-18747	-0-	2076	2	20	9	Y	18	13	1			93
05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	1			93
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

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					117
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	978	2	3	9	N	3	9	1			111
05	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1207	2	2	9	N	2	2	1			111
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

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5654	2	22	9	N	20					176
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5177	2	13	9	N	12	36	1			152
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6346	2	18	9	N	16	16	1			152
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

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

03	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	425	1	2226	2	Y	-0-					71
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	333	1	2173	2	Y	-0-					71
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	301	1	1972	2	Y	-0-					71
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

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	431	1	2261	2	Y	-0-					74
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	313	1	2043	2	Y	-0-					74
05	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	315	1	2061	2	Y	1					75
							1	9									
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									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
*07	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	2			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1363	-0-	-32	-0-	149	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1326	-0-	-204	-0-	167	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					-0-
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									

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	408	1	3320	2	N	-0-					13
04	4500	X	3426	-0-	-1074	-0-	431	1	2995	2	N	-0-					13
05	4216	X	3269	-0-	-947	-0-	437	1	2832	2	N	-0-					13
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

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	N	6					106
							7	9									
04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	110	1	765	2	N	4					110
							4	9									
05	1302	X	1009	-0-	-293	-0-	135	1	874	2	N	-0-					110
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

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1069	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	1180	1	8199	2	N	-0-					-0-
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	1295	1	8386	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		626	-0-	626	4473	626	2			N	-0-					168
04	3360		-0-	-0-	-3360	1113					N	-0-					168
05	1113	R	-0-	-0-	-1113	-0-					N	-0-					168
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

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

03	1147	X	531	-0-	-616	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5622	-0-	2522	2522	5622	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI 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

03	2449	X	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-					89
04	2370	X	890	-0-	-1480	-0-	890	2			N	-0-					89
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					89
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					89
07	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2025	2	15	9	N	14	58	1			45
08	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	2127	2			N	-0-					45

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
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

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

03	8618	X	7737	-0-	-881	-0-	7737	2			N	-0-					65
04	8100	X	5800	-0-	-2300	-0-	5800	2			N	-0-					65
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					65
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

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	597	-0-	-767	-0-	597	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	176	1	1239	2	N	18					132
							20	9									
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1113	2	N	5					137
							6	9									
05	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	145	1	978	2	N	12					149
							13	9									
06	1380	X	1041	-0-	-339	-0-	144	1	891	2	N	5					154
							6	9									
07	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	169	1	1013	2	N	8					162
							9	9									
08	1426	X	976	-0-	-450	-0-	153	1	815	2	N	7					169
							8	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

03	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	485	1	3415	2	Y	-0-					93
04	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	494	1	3408	2	Y	-0-					93
05	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	589	1	3965	2	Y	-0-					93
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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	780	1	4152	2	Y	-0-					93

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

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
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	664	1	986	2	N	24					174
							26	9									
04	1890	X	1423	-0-	-467	-0-	630	1	774	2	N	17					191
							19	9									
05	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	476	1	644	2	N	17	180	1			28
							19	9									
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									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

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
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1013	1	7127	2	N	48	155	1			41
							53	9									
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1017	1	7009	2	N	43					84
							47	9									
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	977	1	6579	2	N	43					127
							47	9									
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	6881	-0-	-497	-0-	1082	1	5763	2	N	33					74
							36	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

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
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					26
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					26
05	62	X	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	2	N	-0-					26
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

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

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
03	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	456	1	677	2	N	15					129
							17	9									
04	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	462	1	568	2	N	5					134
							6	9									
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	664	1	899	2	N	12					146
							13	9									
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

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	43	1	2943	2	N	64	207	1			33
							70	9									
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	44	1	2651	2	N	54					87
							59	9									
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	43	1	2724	2	N	54					141
							59	9									
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	2695	-0-	-374	-0-	44	1	2594	2	N	52					129
							57	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	26	1	290	2	N	-0-					15
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	N	2					17
							2	9									
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	2					19
							2	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	241	-0-	-119	-0-	20	1	221	2	N	-0-					15
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					15
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					15
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-					15
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	N	1					16
							1	9									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	-0-					16
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					42
04	450	N	166	-0-	-284	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					42
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	29	1			13
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-

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
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-

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1713	-0-	1713	1713	141	1	1572	2	N	-0-					15
04	0	W	2798	-0-	2798	4511	212	1	2579	2	N	6					21
							7	9									
*05	0	W	4311	-0-	4311	8822	269	1	4039	3	Y	3					24
							3	9									
*06	0	W	3236	-0-	3236	12058	194	1	3035	3	Y	6					30
							7	9									
*07	0	W	3601	-0-	3601	15659	496	1	3099	3	Y	5					35
							6	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15659					Y	NO RPT					35

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	Y	1	36	1			6
04	4350	X	3428	-0-	-922	-0-	3414	2	14	9	Y	13					19
05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3517	2	1	9	Y	1					20
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

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

03	6603	X	5619	-0-	-984	B	-0-	5539	2	80	9	N	73	180	1			43
04	6360	X	5243	-0-	-1117	B	-0-	5188	2	55	9	N	50					93
05	6200	X	5533	-0-	-667	B	-0-	5475	2	58	9	N	53					146
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

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

03	16190	X	16190	-0-	-0-	B	-0-	16054	2	136	9	N	124					154
04	T. A.		14535	-0-	14535	B	14535	14412	2	123	9	N	112	184	1			82
05	T. A.		14299	-0-	14299	B	28834	14146	2	153	9	N	139	184	1			37
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	12119	-0-	-4063	B	-0-	11999	2	120	9	N	109					204

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

03	10670	X	10670	-0-	-0-	B	-0-	10625	2	45	9	N	41	181	1			200
04	9622	X	9622	-0-	-0-	B	-0-	9583	2	39	9	N	35					235
05	9709	X	9709	-0-	-0-	B	-0-	9676	2	33	9	N	30					265
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	8281	X	8281	-0-	-0-	B	-0-	8251	2	30	9	N	27					246

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

03	5285	X	5285	-0-	-0-	B	-0-	5244	2	41	9	N	37					178
04	3984	X	3984	-0-	-0-	B	-0-	3942	2	42	9	N	38	185	1			31
05	4520	X	4520	-0-	-0-	B	-0-	4452	2	68	9	N	62					93
06	5100	X	4548	-0-	-552	B	-0-	4507	2	41	9	N	37					130
07	5270	X	4752	-0-	-518	B	-0-	4744	2	8	9	N	7					137
08	5270	X	4599	-0-	-671	B	-0-	4599	2			N	-0-					137

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

03	14880	X	13269	-0-	-1611	B	-0-	13230	2	39	9	N	35					221
04	13770	X	12254	-0-	-1516	B	-0-	12217	2	37	9	N	34	186	1			69
05	13702	X	11274	-0-	-2428	B	-0-	11244	2	30	9	N	27					96
06	13260	X	10529	-0-	-2731	B	-0-	10496	2	33	9	N	30					126
07	13702	X	11154	-0-	-2548	B	-0-	11119	2	35	9	N	32					158
08	13268	X	12455	-0-	-813	B	-0-	12416	2	39	9	N	35					193

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1739	-0-	-400 B	-0-	1739	2			N	-0-					64
04	1620	X	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	-0-					64
05	1674	X	1632	-0-	-42 B	-0-	1632	2			N	-0-					64
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

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11844	X	11844	-0-	-0- B	-0-	11844	2			N	-0-					21
04	11138	X	11138	-0-	-0- B	-0-	11138	2			N	-0-					21
05	11680	X	11680	-0-	-0- B	-0-	11680	2			N	-0-					21
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

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1 9		N	1					46
04	330	#	269	-0-	-61	-0-	268	2	1 9		N	1					47
05	434	#	243	-0-	-191	-0-	240	2	3 9		N	3	22	1			28
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	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					34

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF. 15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	3	N	-0-					32
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	126	1	1382	3	N	-0-					32
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	3	N	-0-					32
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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

03	2294 N	1863	-0-	-431	-0-	1813	2	50	9	Y	45	41	1			23
04	2280 X	2072	-0-	-208	-0-	2027	2	45	9	Y	41	38	1			26
05	2356 X	1944	-0-	-412	-0-	1916	2	28	9	Y	25	38	1			13
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

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

03	6293 X	5111	-0-	-1182	-0-	4977	2	134	9	Y	122	111	1			139
04	5400 X	4631	-0-	-769	-0-	4514	2	117	9	Y	106	99	1			146
05	5580 X	4300	-0-	-1280	-0-	4227	2	73	9	Y	66	100	1			112
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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	4893	2	154	9	Y	140	127	1			77
04	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4714	2	139	9	Y	126	118	1			85
05	5611	X	4753	-0-	-858	-0-	4666	2	87	9	Y	79	119	1			45
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

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

03	15469	X	14985	-0-	-484	-0-	14653	2	332	9	Y	302	276	1			95
04	15600	X	14484	-0-	-1116	-0-	14180	2	304	9	Y	276	257	1			114
05	16120	X	11738	-0-	-4382	-0-	11551	2	187	9	Y	170	256	1			28
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

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

03	T. A.		8699	-0-	8699	54136	8632	2	67	9	N	61					218
04	62278	X	8142	-0-	-54136	-0-	8065	2	77	9	N	70	182	1			106
05	9796	X	7861	-0-	-1935	-0-	7748	2	113	9	N	103					209
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

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	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

03	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	62	1	2624	2	N	75					267
							83	9									
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2618	2	20	9	N	18					285
05	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	379	1	2234	2	N	7					292
							8	9									
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									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	198	2	N	3					220
							3	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11	9	N	10					230
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	N	22	187	1			65
							24	9									
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									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1036	-0-	1036	4941	24	1	1012	2	Y	-0-					58
04	3000	N	757	-0-	-2243	2698	757	2			Y	-0-					58
05	3100	N	915	-0-	-2185	513	133	1	782	2	Y	-0-					58
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

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	948	-0-	-44	-0-	20	1	854	2	N	67	197	1			232
							74	9									
04	930	X	921	-0-	-9	-0-	849	2	72	9	N	65					297
05	1023	X	911	-0-	-112	-0-	124	1	733	2	N	49	189	1			157
							54	9									
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									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
08	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	3					139
							3	9									
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					139
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					139
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

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					37
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37
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

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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	3	242	9	N	220	110	1			348
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	175	1			234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	34	1			268
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

03	2635	X	1547	-0-	-1088	-0-	36	1	1511	2	N	-0-					93
04	2550	X	1793	-0-	-757	-0-	1793	2			N	-0-					93
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	369	1	2173	2	N	47					140
							52	9									
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

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					80
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
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

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

03	527	N	426	-0-	-101	B -0-	10	1	416	2	N	-0-					60
04	916	N	916	-0-	-0-	B -0-	896	2	20	9	N	18					78
05	651	N	545	-0-	-106	B -0-	79	1	466	2	N	-0-					78
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									

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	1061	-0-	-86	-0-	128	1	923	2	N	9					132
							10	9									
04	1110	#	1078	-0-	-32	-0-	186	1	878	2	N	13					145
							14	9									
05	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	152	1	882	2	N	-0-					145
06	1080	#	1072	-0-	-8	-0-	171	1	887	2	N	13					158
							14	9									
07	1116	#	951	-0-	-165	-0-	170	1	781	2	N	-0-					158
08	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					158

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
03	3100	N	3355	-0-	255	255	77	1	3246	2	N	29					152
							32	9									
04	1290	N	119	-0-	-1171	-0-	119	2			N	-0-					152
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					152
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

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

03	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					158
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

03	14043	X	13060	-0-	-983	-0-	302	1	12717	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	12900	X	12805	-0-	-95	-0-	12763	2	42	9	N	38					110
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1940	1	11432	2	N	40					150
							44	9									
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									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

03	496	X	211	-0-	-285	-0-	5	1	206	2	N	-0-					98
04	480	X	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					98
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	109	1	645	2	N	-0-					98
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

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					137
04	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					137
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					137
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

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	277	-0-	-436	-0-	6	1	268	2	N	3					240
							3	9									
04	600	X	184	-0-	-416	-0-	184	2			N	-0-					240
05	527	X	63	-0-	-464	-0-	9	1	54	2	N	-0-					240
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

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	840	2	N	12					240
							13	9									
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	295	2	11	9	N	10					250
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	421	2	N	12					262
							13	9									
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									

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					45
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					45
05	1302	N	261	-0-	-1041	-0-	38	1	223	2	N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	90	1	1126	2	N	-0-				-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	99	1	1118	2	N	-0-				-0-
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	98	1	1089	2	N	-0-				-0-
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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	192	1	2193	2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

03	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	228	1	2853	2	N	-0-				-0-
04	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	265	1	3005	2	N	-0-				-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	304	1	3388	2	N	-0-				-0-
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	2680	-0-	-1009	-0-	216	1	2464	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

03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-				-0-
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	2			N	-0-				-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-				-0-
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-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
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-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	88	74	1			14
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	37	3	Y	-0-	10	1			4
							1	4									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	2	1			2
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									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	140	1	634	3	Y	4	5	1			-0-
							27	4	4	9							
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	149	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	321	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	1516	3	Y	640	587	1			110
							67	4	704	9							
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	257	1	1235	3	Y	392	372	1			130
							33	4	431	9							
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	286	1	1573	3	Y	504	484	1			150
							554	9									
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									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	313	1	1418	3	Y	139	119	1			22
							59	4	153	9							
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	275	1	1490	3	Y	152	129	1			45
							36	4	167	9							
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	214	1	1371	3	Y	108	117	1			36
							119	9									
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									

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	860	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	97	1	625	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	396	1	1805	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	379	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
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-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 136132

03	48422		25367	-0-	-23055	B	113077	1808	1	23559	2	N	-0-					-0-
04	33600		30195	-0-	-3405	B	109672	2227	1	27968	2	N	-0-					-0-
05	45911		30080	-0-	-15831	B	93841	2290	1	27790	2	N	-0-					-0-
06	24180		18906	-0-	-5274	B	88567	1560	1	17346	2	N	-0-					-0-
07	15783		30125	-0-	14342	B	102909	1803	1	28322	2	N	-0-					-0-
08	0		24558	-0-	24558	B	127467	1702	1	22856	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 127467

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31248 CANCELLED UNDERAGE -> -12925

03	21514		4672	-0-	-16842	B	-48090	333	1	4339	2	N	-0-					-0-
04	6660	#	-0-	-0-	-6660	B	-54750					N	-0-					-0-
05	6882	#	-0-	-0-	-6882	B	-61632					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-61632					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-61632					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-61632					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30384 CANCELLED UNDERAGE -> -31248

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

03	2883	#	1443	-0-	-1440	-0-	105	1	1337	2	N	1	1	1			-0-
							1	9										
04	3120	#	3081	-0-	-39	-0-	201	1	2874	2	N	5	4	1			1
							6	9										
05	3224	#	2412	-0-	-812	-0-	186	1	2226	2	N	-0-	1	1			-0-
06	2385	R	2385	-0-	-0-	-0-	165	1	2220	2	N	-0-					-0-
07	3038		2436	-0-	-602	-0-	170	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	3038		2091	-0-	-947	-0-	139	1	1952	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7989		12382	-0-	4393 B	39695	202	1	12074	3	N	96	177	1			65
							106	9									
04	7731		15115	-0-	7384 B	47079	202	1	14763	3	N	136	174	1			27
							150	9									
05	61491	X	14412	-0-	-47079 B	-0-	206	1	14103	3	N	94					121
							103	9									
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									

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
03	12524		17576	-0-	5052 B	-6685	1275	1	16135	2	N	151	195	1			153
							166	9									
04	12120		17898	-0-	5778 B	-907	1167	1	16541	2	N	173	188	1			138
							190	9									
05	18449	X	19356	-0-	907 B	-0-	1485	1	17740	2	N	119	193	1			64
							131	9									
06	21760	X	21760	-0-	-0- B	-0-	1501	1	20137	2	N	111					175
							122	9									
07	25324	X	25324	-0-	-0- B	-0-	1764	1	23429	2	N	119	193	1			101
							131	9									
*08	24780	X	24780	-0-	-0- B	-0-	1636	1	23019	2	N	114					215
							125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	2883	#	2788	-0-	-95	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
	04	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
	05	2790	#	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
	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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
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

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
	03	6860	#	3820	-0-	-3040	-0-	3820	2			N	-0-					4
	04	8910	#	3169	-0-	-5741	-0-	3169	2			N	-0-					4
	05	8339	#	2814	-0-	-5525	-0-	2814	2			N	-0-					4
	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

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					34
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10		-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

03	1116	X	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					28
04	1080	X	744	-0-	-336	-0-	744	2			N	-0-					28
05	1116	X	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					28
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

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
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

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
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (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
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					45
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					45
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
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

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					53
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					53
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
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

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	6767	-0-	-2843	-0-	6765	2	2	9	N	2					202
04	9300	X	7436	-0-	-1864	-0-	7436	2			N	-0-					202
05	9238	X	7645	-0-	-1593	-0-	7628	2	17	9	N	15					217
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

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

03	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
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

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	489	1			60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	387	1			35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	339	1			34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	294	319	1			9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	284	1			9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945		3773	-0-	828	828	220	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04	3776	R	2948	-0-	-828	-0-	153	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3929	R	3929	-0-	-0-	-0-	251	1	3678	2	Y	-0-					-0-
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-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

03	11625	X	9611	-0-	-2014	-0-	560	1	9027	2	Y	22					72
							24	9									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5894	2	Y	14	22	1			64
							15	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	523	1	7676	2	Y	15	44	1			35
							17	9									
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									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

03	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	192	1	3103	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	186	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	235	1	3445	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	271	1	4378	2	Y	19					121
							21	9									
04	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	164	1	2983	2	Y	7	33	1			95
							8	9									
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	266	1	3902	2	Y	7	57	1			45
							8	9									
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									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

03	3007	X	2075	-0-	-932	-0-	121	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	219	1	3207	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

03	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	137	1	2211	2	Y	6					47
							7	9									
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	2	Y	8	14	1			41
							9	9									
05	2108	X	818	-0-	-1290	-0-	52	1	764	2	Y	2	24	1			19
							2	9									
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

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					-0-
04	738	N	377	-0-	-361	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	7					65
							8	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	Y	5	18	1			52
							6	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1164	2	Y	4	31	1			25
							4	9									
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									

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2758	2	Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	2	Y	-0-					-0-
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-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
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-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	-0-					376
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	137	1	2792	2	Y	-0-					376
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	170	1	3667	2	Y	-0-	181	1			195
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									

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	1065	-0-	-3399	-0-	87	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	104	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2131	101	1	959	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	601	-0-	-3646	-0-	40	1	443	2	Y	107	23	1			84
							118	9									
04	4110	X	300	-0-	-3810	-0-	28	1	261	2	Y	10	69	1			25
							11	9									
05	3875	X	369	-0-	-3506	-0-	35	1	328	2	Y	5	27	1			3
							6	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //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
03	4619	X	1270	-0-	-3349	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	110	1	1019	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	DLQ G-10		1502	-0-	1502	2655	142	1	1345	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
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									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

03	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	193	1	2163	2	N	-0-	14	1			-0-
04	2970	X	2369	-0-	-601	-0-	229	1	2130	2	N	9	7	1			2
							10	9									
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	234	1	2209	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
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									

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	6541	X	1951	-0-	-4590	-0-	160	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	3306	X	1411	-0-	-1895	-0-	137	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1444	-0-	-509	-0-	137	1	1292	2	N	14	13	1			1
							15	9									
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-

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
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	141	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1669	-0-	-311	-0-	162	1	1506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	169	1	1596	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	376	1	1462	2	N	-0-					53
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	535	1	1386	2	N	-0-					53
05	1891	X	1571	-0-	-320	-0-	154	1	1396	2	N	19					72
							21	9									
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

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
03	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	780	1	3033	2	N	-0-					61
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1073	1	2781	2	N	-0-					61
05	3968	X	2653	-0-	-1315	-0-	263	1	2390	2	N	-0-					61
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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	267	-0-	-539	-0-	55	1	212	2	N	-0-					48
04	750	X	574	-0-	-176	-0-	160	1	414	2	N	-0-					48
05	744	X	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					48
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		295	-0-	295	782	60 1	1 9	234	2	N	1					22
04	14B2 EXT		112	-0-	112	894	31	1	81	2	N	-0-					22
05	14B2 EXT		31	-0-	31	925	3	1	28	2	N	-0-					22
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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	546	1	2125	2	N	-0-					80
04	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	713 30	1 9	1847	2	N	27					107
05	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	228 4	1 9	2067	2	N	4					111
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	275 3	1 9	1901	2	N	3					114
07	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	306	1	1983	2	N	-0-					114
*08	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	250 4	1 9	1736	2	N	4					118

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	831	-0-	-99	-0-	170	1	661	2	N	-0-					67
04	900	X	733	-0-	-167	-0-	204	1	529	2	N	-0-					67
05	806	X	706	-0-	-100	-0-	66	1	598	2	N	38					105
							42	9									
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

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

03	1240	X	1011	-0-	-229	-0-	505	1	503	2	N	3					18
							3	9									
04	1200	X	835	-0-	-365	-0-	451	1	382	2	N	2					20
							2	9									
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	497	1	807	2	N	17					37
							19	9									
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

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

03	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	1544	1	2620	2	N	8					123
							9	9									
04	4260	X	4014	-0-	-246	-0-	1494	1	2511	2	N	8					131
							9	9									
05	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	1544	1	2472	2	N	23					154
							25	9									
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									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

03	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	667	1	664	2	N	-0-					26
04	1740	X	1261	-0-	-479	-0-	683	1	578	2	N	-0-					26
05	1798	X	1772	-0-	-26	-0-	675	1	1097	2	N	-0-					26
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	485	-0-	-941	-0-	99	1	386	2	N	-0-					190
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	126	1	326	2	N	-0-					190
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-					190
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

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	209	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	495	-0-	-465	-0-	138	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	717	-0-	-306	-0-	71	1	646	2	Y	-0-					-0-
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-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	55	1	214	2	N	-0-					157
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	114	1	296	2	N	-0-					157
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	4					161
							4	9									
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

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	318	-0-	-426	-0-	65	1	253	2	N	-0-					114
04	630	X	240	-0-	-390	-0-	67	1	173	2	N	-0-					114
05	620	X	147	-0-	-473	-0-	15	1	132	2	N	-0-					114
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

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	283	1	1103	2	N	-0-					112
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	381	1	987	2	N	-0-					112
05	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	104	1	941	2	N	-0-					112
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	74	1	287	2	Y	-0-					143
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	107	1	276	2	Y	-0-					143
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					143
06	360	N	81	-0-	-279	-0-	9	1	62	2	Y	9					152
							10	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	581	-0-	-814	-0-	119	1	462	2	N	-0-					84
04	1440	X	557	-0-	-883	-0-	155	1	402	2	N	-0-					84
05	1488	X	865	-0-	-623	-0-	86	1	779	2	N	-0-					84
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

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	788	1	3065	2	N	3					20
							3	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	891	1	2309	2	N	-0-					20
05	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	265	1	2408	2	N	62					82
							68	9									
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

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	2	N	-0-					165
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	392	1	1016	2	N	15					180
							17	9									
05	1457	X	1285	-0-	-172	-0-	128	1	1157	2	N	-0-					180
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

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	602	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	926	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	267	1	2422	2	N	-0-					-0-
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-

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	Y	-0-					42
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	46	1	119	2	Y	-0-					42
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					42
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									

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	2	N	-0-					15
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	120	1	311	2	N	-0-					15
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	N	-0-					15
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

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	197	1	903	2	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	182	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	174	1	807	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	62	1	1111	2	N	1					3
							1	9									
04	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					3
05	1581	X	1106	-0-	-475	-0-	32	1	1071	2	N	3	4	1			2
							3	9									
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	989	-0-	-189	-0-	39	1	946	2	N	4	3	1			5
							4	9									

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
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	97	1	522	2	Y	-0-					43
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	89	1	452	2	Y	3					46
							3	9									
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	97	1	482	2	Y	27					73
							30	9									
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	2	Y	-0-					73

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	84	1	448	2	Y	-0-					23
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	76	1	389	2	Y	6					29
							7	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	77	1	382	2	Y	17					46
							19	9									
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	55	1	453	2	Y	-0-					59

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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 #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	157 1	1 9	2841	2	N	1					48
04	3960	X	2845	-0-	-1115	-0-	108	1	2737	2	N	-0-					48
05	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	87 39	1 9	2927	2	N	35	10	1			73
06	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	96 3	1 9	2939	2	N	3	5	1			71
07	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	102 9	1 9	2846	2	N	8					79
08	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	106 12	1 9	2580	2	N	11	9	1			81

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1483	2	N	1					3
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	N	-0-					3
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	1111	2	N	4	5	1			2
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	925	2	N	1	2	1			1
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	918	2	N	2					3
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	700	2	N	4	3	1			4

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	185	1	990	2	Y	8					67
							9	9									
04	1620	N	1122	-0-	-498	-0-	182	1	926	2	Y	13					80
							14	9									
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	195	1	971	2	Y	9					89
							10	9									
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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	133	1	1106	2	Y	-0-					108

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	199	1	1067	2	Y	-0-					112
04	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	190	1	969	2	Y	15					127
							17	9									
05	2123	N	947	-0-	-1176	-0-	155	1	772	2	Y	18					145
							20	9									
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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	237	1	1970	2	Y	-0-					146

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

03	62	X	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62	X	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
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	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	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 #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	135	-0-	-82	-0-	89	1	46	2	N	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	82	1	58	2	N	-0-					-0-
05	248	X	97	-0-	-151	-0-	54	1	43	2	N	-0-					-0-
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	155	X	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	61	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	58	1	295	2	Y	1					1
							1	9									
05	730	N	376	-0-	-354	-0-	63	1	313	2	Y	-0-					1
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	332	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		539	-0-	539	539	88	1	450	2	Y	1					2
							1	9									
05	1083	N	544	-0-	-539	-0-	91	1	453	2	Y	-0-					2
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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	225	1	1870	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
03	2821	X	1179	-0-	-1642	-0-	779	1	400	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1200	-0-	-1290	-0-	702	1	498	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1463	-0-	-1048	-0-	814	1	649	2	N	-0-					-0-
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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	832	1	2214	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	312	1	1670	2	Y	-0-					47
04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	326	1	1660	2	Y	7					54
							8	9									
05	4126	X	2132	-0-	-1994	-0-	348	1	1733	2	Y	46					100
							51	9									
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	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	249	1	2067	2	Y	-0-					118

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

03	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	179	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2119	-0-	-791	-0-	206	1	1912	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	210	1	1991	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

03	3844	X	2283	-0-	-1561	-0-	187	1	2096	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3840	X	2997	-0-	-843	-0-	289	1	2690	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	488	1	4619	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
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									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

03	3255	X	827	-0-	-2428	-0-	68	1	759	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2460	X	889	-0-	-1571	-0-	85	1	795	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	2542	X	919	-0-	-1623	-0-	87	1	828	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	370	1	6660	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	355	1	5935	2	N	-0-					-0-
*05	6851	X	4964	-0-	-1887	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	231	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1150	-0-	-920	-0-	65	1	1085	2	N	-0-					-0-
*05	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
*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-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1					5
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

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		50	-0-	50	729	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	821	X	92	-0-	-729	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
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									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CERRITOS (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

*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	16	10	1		12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	16	19	1		9
05	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	3	1	5	2			Y	19	18	1		10
								21	9										
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1936	-0-	1936		19588	681	1	1255	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		19588						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		19588						N	-0-			-0-
*08		2024	-0-	-0-	-2024		17564						N	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2		Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

03	899	N	415	-0-	-484	-0-	403	1	12	2		N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 44015

03	13225	29707	-0-	16482	B	60497	282	1	28220	2	N	1095	1117	1			185
							1205	9									
04	17834	29113	-0-	11279	B	71776	272	1	27661	2	N	1073	1093	1			165
							1180	9									
05	18635	30212	-0-	11577	B	83353	281	1	28706	2	N	1114	1064	1			215
							1225	9									
06	18960	28137	-0-	9177	B	92530	272	1	26741	2	N	1022	1100	1			137
							1124	9									
07	19592	29689	-0-	10097	B	102627	284	1	28229	2	N	1069	1074	1			132
							1176	9									
*08	30124	30303	-0-	179	B	102806	281	1	28952	2	N	973	918	1			187
							1070	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 102806

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	194	161	1			106
04	445 N	-0-	-0-	-445	B	-0-					N	-0-					106
05	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	380	3	455	9	N	414	409	1			111
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-

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

03	558 X	553	-0-	-5		-0-	465	1	88	2	N	-0-					242
04	540 X	494	-0-	-46		-0-	450	1	44	2	N	-0-					242
05	620 X	551	-0-	-69		-0-	465	1	86	2	N	-0-					242
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

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

03	219 X	219	-0-	-0-		-0-	65	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210 X	173	-0-	-37		-0-	60	1	113	2	N	-0-					-0-
05	217 X	182	-0-	-35		-0-	65	1	117	2	N	-0-					-0-
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-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	93	X	62	-0-	-31	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
05	93	X	52	-0-	-41	-0-	18	1	34	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	19	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
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-

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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
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-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
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	92	-0-	-1	-0-	31	1	61	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	9097	-0-	-79	-0-	9036	2	61	9	Y	55	2	1			55
04	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	8445	2	3	9	Y	3	2	1			56
05	10168	X	6132	-0-	-4036	-0-	6130	2	2	9	Y	2	3	1			55
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

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	846	-0-	-1355	-0-	53	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	152	1	2286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

03	4526	X	2750	-0-	-1776	-0-	171	1	2578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3690	X	2175	-0-	-1515	-0-	136	1	2037	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	205	1	3171	2	Y	-0-	1	1			1
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-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

03	465	N	242	-0-	-223	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	Y	1					2
							1	9									
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	1984	X	282	-0-	-1702	-0-	17	1	265	2	Y	-0-	1	1			2
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-

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
03	5301	X	4114	-0-	-1187	-0-	256	1 9	3857	2	Y	1	1	1			-0-
04	4950	X	1615	-0-	-3335	-0-	101	1 2 9	1512	2	Y	2	1	1			1
05	5115	X	1443	-0-	-3672	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	179	1 9	2696	2	Y	1	1	1			-0-
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	190	1 9	2848	2	Y	1	1	1			-0-
05	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	182	1	2824	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	150	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	172	1 9	2758	2	Y	1					1
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	178	1	2646	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	10385	X	4373	-0-	-6012	-0-	272	1 2 9	4099	2	Y	2	2	1			2
04	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	758	1 2 9	11381	2	Y	2	1	1			3
05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	703	1 9	10883	2	Y	1	2	1			2
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	557	1 29 9	9827	2	Y	26	9	1			19
07	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	591	1 2 9	9482	2	Y	2	12	1			9
*08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	614	1 2 9	9120	2	Y	2	7	1			4

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	253	1	3815	2	Y	-0-	1	1			1
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	195	1	2930	2	Y	-0-					1
05	1953	X	881	-0-	-1072	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					1
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-

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
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	225	1	3385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	221	1	3313	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	95	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1592	-0-	-1318	-0-	99	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	1367	-0-	-1640	-0-	83	1	1284	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	654	-0-	-336	-0-	41	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	286	1	4308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	285	1	4277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	283	1	4384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	231	1	4071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	258	1	4132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	252	1	3743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	98	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5199	-0-	2199	2199	279	1	4920	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3368	-0-	268	2467	198	1	3168	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	3100	N	3479	-0-	379	2846	219	1	3259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2451	-0-	-2044	-0-	153	1	2297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4230	X	2839	-0-	-1391	-0-	177	1	2661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	392	1	6077	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	303	1	5357	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	250	1	4004	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	310	1	4612	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	273	1	4110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	269	1	4046	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	268	1	4155	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	223	1	3937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	253	1	4058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	280	1	4165	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //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
03	6448	X	5348	-0-	-1100	-0-	333	1	5013	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
04	6240	X	5153	-0-	-1087	-0-	322	1	4830	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
05	6107	X	5555	-0-	-552	-0-	337	1	5217	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
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									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

03	1085	N	618	-0-	-467	-0-	28	1	590	2	N	-0-					-0-
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

03	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	206	1	3108	2	Y	1					1
							1	9									
04	4710	X	4483	-0-	-227	-0-	280	1	4201	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4867	X	3060	-0-	-1807	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-	1	1			1
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-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

03	372	N	247	-0-	-125	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

03	372	N	320	-0-	-52	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	225	1	3395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4620	X	3549	-0-	-1071	-0-	221	1	3326	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	220	1	3399	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

03	1271	X	193	-0-	-1078	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

03	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	122	1	1834	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	132	1	1987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	128	1	1978	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	193	1	2908	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	184	1	2764	2	Y	1					1
							1	9									
05	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	168	1	2603	2	Y	-0-					1
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-

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
03	6541	X	3757	-0-	-2784	-0-	234	1	3522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5790	X	3904	-0-	-1886	-0-	244	1	3658	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	287	1	4448	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	4816	-0-	-1260	-0-	300	1	4515	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	293	1	4393	2	Y	-0-	3	1			3
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	281	1	4345	2	Y	-0-	2	1			1
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-

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
03	775	N	563	-0-	-212	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	84	1	1293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	180	1	2715	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	181	1	2722	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	252	1	3909	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	160	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4890	X	1622	-0-	-3268	-0-	101	1	1519	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4681	X	1756	-0-	-2925	-0-	106	1	1649	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	105	1	1587	2	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	103	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	2988	-0-	-1693	-0-	186	1	2802	2	Y	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	185	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	361	1	5584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	177	1	2663	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
04	3420	X	2741	-0-	-679	-0-	171	1	2570	2	Y	-0-	2	1			3
05	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	185	1	2872	2	Y	-0-	2	1			1
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									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	955	-0-	-564	-0-	59	1	894	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	104	1	1560	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	4061	X	1256	-0-	-2805	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-	2	1			2
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-

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
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	74	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3439	-0-	339	339	214	1	3224	2	Y	1					1
							1	9									
04	3685	X	3346	-0-	-339	-0-	209	1	3136	2	Y	1					2
							1	9									
05	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	201	1	3113	2	Y	-0-	1	1			1
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									

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
03	3100	N	3466	-0-	366	366	216	1	3247	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	3730	X	3364	-0-	-366	-0-	210	1	3151	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	170	1	2630	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	144	1	2165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3937	X	2286	-0-	-1651	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	215	1	3230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	220	1	3307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-					-0-
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									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	669	-0-	-171	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	Y	-0-					-0-
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-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	589	-0-	-217	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	868	N	856	-0-	-12	-0-	53	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					-0-
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-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

03	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	228	1	3437	2	Y	-0-	1	1			2
04	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	215	1	3225	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	217	1	3363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

03	682	N	538	-0-	-144	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	194	1	2922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4980	X	3160	-0-	-1820	-0-	197	1	2961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	255	1	3944	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	99	1	1485	2	Y	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					-0-
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-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	61	1	913	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	82	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1152	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1147	X	699	-0-	-448	-0-	42	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	396	-0-	-348	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	157	1	2361	2	Y	-0-	1	1			1
04	2610	N	2189	-0-	-421	-0-	137	1	2051	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
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									

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	5 1	1 9	80	2	Y	1	2	1			-0-
04	360	X	98	-0-	-262	-0-	6 1	1 9	91	2	Y	1					1
05	372	X	92	-0-	-280	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14601	X	8465	-0-	-6136	-0-	527	1	7934	2	N	4	1	1			6
							4	9									
04	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	872	1	13090	2	N	3	2	1			7
							3	9									
05	12369	X	11788	-0-	-581	-0-	715	1	11071	2	N	2	2	1			7
							2	9									
06	11970	X	8994	-0-	-2976	-0-	482	1	8510	2	N	2	1	1			8
							2	9									
07	14446	X	7231	-0-	-7215	-0-	424	1	6803	2	N	4	4	1			8
							4	9									
08	14446	X	11160	-0-	-3286	-0-	703	1	10455	2	N	2	3	1			7
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	136	1	2049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	X	1695	-0-	-525	-0-	106	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2210	-0-	-130	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-					-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	150	1	2409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	1890	-0-	-1055	-0-	119	1	1771	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
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ G-10		1595	-0-	1595	12933	213	1	1382	2	Y	-0-					10
04	13634	X	701	-0-	-12933	-0-	39	1	662	2	Y	-0-					10
05	1178	X	126	-0-	-1052	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					10
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	1100	N	2931	-0-	1831	1993	2017	1	914	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		690	-0-	690	2313	92	1	598	2	Y	-0-					43
04	2200	N	101	-0-	-2099	214	6	1	95	2	Y	-0-					43
05	338	N	124	-0-	-214	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					43
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

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	171	1	1108	2	N	-0-					22
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	64	1	1093	2	N	-0-					22
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	40	1	1133	2	N	-0-					22
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

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
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	271	1	1764	2	N	-0-					47
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					47
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	95	1	2635	2	N	-0-					47
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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					88
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					88
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					88
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

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
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2501					Y	-0-					-0-
04	2501	X	-0-	-0-	-2501	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

03	248	N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1650	X	1237	-0-	-413	-0-	77	1	1159	2	N	1					1
							1	9									
05	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					1
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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

03	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	164	1	2473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	141	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	171	1	2646	2	Y	-0-					-0-
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									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1023	N	693	-0-	-330	-0-	43	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	437	-0-	-553	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	447	-0-	-545	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		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
03	992	N	536	-0-	-456	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	196	1	2947	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	201	1	3012	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	199	1	3078	2	Y	-0-	1	1			1
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									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	X	860	-0-	-610	-0-	54	1	805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1519	X	974	-0-	-545	-0-	59	1	915	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
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-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

03	806	X	662	-0-	-144	-0-	41	1	621	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	40	1	602	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	33	1	516	2	Y	-0-			-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	N	1					2
							1	9									
04	1560	X	525	-0-	-1035	-0-	33	1	491	2	N	1					3
							1	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	217	1	3357	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	138	1	2436	2	N	1					4
							1	9									
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	3565	X	2019	-0-	-1546	-0-	127	1	1891	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (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
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	308	1	4634	2	N	1	3	1			3
							1	9									
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	303	1	4545	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	303	1	4691	2	N	-0-	2	1			1
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									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 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

03	6107	X	717	-0-	-5390	-0-	188	1	529	2	N	-0-					15
04	3840	X	700	-0-	-3140	-0-	53	1	647	2	N	-0-					15
05	1829	X	944	-0-	-885	-0-	944	2			N	-0-					15
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

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

03	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-					11
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					11
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					13
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	60	1	319	2	Y	-0-					52
04	DLQ G-10		258	-0-	258	258	31	1	216	2	Y	10					62
							11	9									
05	410	N	152	-0-	-258	-0-	22	1	130	2	Y	-0-	53	1			9
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5357	-0-	-2052	-0-	852	1	4505	2	Y	-0-					31
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	890	1	6113	2	Y	-0-					31
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	Y	-0-	26	1			5
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	212	1	2688	2	Y	-0-					4
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	209	1	2603	2	Y	-0-					4
05	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	209	1	2534	2	Y	-0-					4
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	746	2	Y	3					9
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	690	2	Y	3	6	1			6
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	2	Y	-0-					6
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	646	2	Y	1					7
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	1 9	593	2	Y	1					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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	660	X	91	-0-	-569	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	682	X	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	3968	X	1750	-0-	-2218	-0-	109	1	1640	2	Y	1					58
							1	9									
04	4590	X	3037	-0-	-1553	-0-	190	1	2846	2	Y	1	17	1			42
							1	9									
05	4743	X	3163	-0-	-1580	-0-	192	1	2971	2	Y	-0-	18	1			24
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

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	183	1	2760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	194	1	2907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
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-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3944	-0-	844	5371	246	1	3697	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	9139	X	3768	-0-	-5371	-0-	235	1	3533	2	Y	-0-	1	1			2
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	201	1	3109	2	Y	-0-	1	1			1
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-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

03	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	367 1	1 9	5532	2	Y	1	1	1			8
04	5970	X	5777	-0-	-193	-0-	361 2	1 9	5414	2	Y	2	1	1			9
05	6076	X	5868	-0-	-208	-0-	356 1	1 9	5511	2	Y	1	1	1			9
06	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	289 1	1 9	5095	2	Y	1	1	1			9
07	5983	X	5726	-0-	-257	-0-	336 1	1 9	5389	2	Y	1	2	1			8
08	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	358 1	1 9	5317	2	Y	1	1	1			8

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					6
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	81 18	1 9	1216	2	Y	16	5	1			17
05	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	84 1	1 9	1297	2	Y	1	5	1			13
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	1 9	1504	2	Y	1	2	1			7

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

03	775	N	769	-0-	-6	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	77	1	1151	2	Y	17	6	1			11
							19	9									
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-	5	1			6
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-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	72	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	253	1	3813	2	Y	1					2
							1	9									
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	251	1	3770	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	231	1	3577	2	Y	-0-	1	1			1
06	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	183	1	3239	2	Y	1					2
							1	9									
07	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	199	1	3187	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	239	1	3550	2	Y	12	8	1			6
							13	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	186	1 1 9	2800	2	Y	1	1	1			-0-
04	3480	X	2766	-0-	-714	-0-	173	1 1 9	2592	2	Y	1	1	1			-0-
05	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	115	1	1779	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	509	-0-	-266	-0-	32	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	311	1	4685	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5070	X	4541	-0-	-529	-0-	283	1	4256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5270	X	3874	-0-	-1396	-0-	235	1	3639	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	210	-0-	-441	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3391	-0-	291	459	211	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	667	200	1	3008	2	Y	-0-					-0-
05	2876	X	2209	-0-	-667	-0-	134	1	2075	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	254	1	3822	2	Y	-0-					1
04	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	247	1	3703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	237	1	3664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	160	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	117	1	1811	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	89	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	84	1	1305	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9951	X	5322	-0-	-4629	-0-	331	1	4989	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	9630	X	5992	-0-	-3638	-0-	374	1	5615	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	9951	X	4790	-0-	-5161	-0-	291	1	4498	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
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

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
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	212	1	3184	2	Y	1					1
							1	9									
04	4080	X	2894	-0-	-1186	-0-	178	1	2676	2	Y	36	11	1			26
							40	9									
05	3999	X	3089	-0-	-910	-0-	187	1	2901	2	Y	1	11	1			16
							1	9									
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									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	170	-0-	-233	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

03	589	N	471	-0-	-118	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	530	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

03	1457	X	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

03	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

03	3503	X	937	-0-	-2566	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	340	-0-	-2300	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	843	-0-	-707	-0-	53	1	790	2	Y	-0-	3	1			2
04	1530	X	1104	-0-	-426	-0-	69	1	1034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	-0-	1	1			1
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-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

03	961	N	519	-0-	-442	-0-	32	1	487	2	Y	-0-	4	1			4
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	3	1			1
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

03	279	X	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

03	3782	X	649	-0-	-3133	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3660	X	376	-0-	-3284	-0-	23	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3782	X	606	-0-	-3176	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9920	X	8570	-0-	-1350	-0-	534	1	8033	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
04	8400	X	6246	-0-	-2154	-0-	390	1	5852	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	8680	X	1588	-0-	-7092	-0-	96	1	1492	2	Y	-0-	2	1			5
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-

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
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1	477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	270	1	4067	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	309	1	4639	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	298	1	4620	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	382	-0-	-1199	-0-	24	1	357	2	Y	1					3
							1	9									
04	2550	X	204	-0-	-2346	-0-	13	1	189	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	146	1	2262	2	Y	-0-	1	1			3
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	420	1	6318	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	405	1	6087	2	Y	29	9	1			24
							32	9									
05	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	407	1	6299	2	Y	1	10	1			15
							1	9									
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									

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
03	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	275	1	4138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4380	X	2548	-0-	-1832	-0-	159	1	2387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4743	X	3384	-0-	-1359	-0-	205	1	3179	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	124	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	105	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	2315	-0-	-1932	-0-	144	1	2171	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3600	X	1164	-0-	-2436	-0-	73	1	1090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3720	X	2257	-0-	-1463	-0-	137	1	2119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	71	1	1073	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1590	X	252	-0-	-1338	-0-	16	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	77	1	1186	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1	2116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1230	X	1137	-0-	-93	-0-	71	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
05	961	X	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					1
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									

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4722	-0-	-1199	-0-	294	1	4426	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	329	1	4941	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	340	1	5265	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	190	1	2849	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	216	1	3349	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-	1	1			1
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					1
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					1
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-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1159	-0-	-205	-0-	72	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	73	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

03	682	X	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	455	-0-	-355	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	416	-0-	-328	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	92	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1535	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	489	1	7579	2	Y	-0-					-0-
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									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	1	1			1
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					1
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					1
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-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2205	-0-	-89	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	305	1	4589	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	444	1	6661	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	5983	X	4473	-0-	-1510	-0-	271	1	4201	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
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									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	294	1	4429	2	Y	12	2	1			11
						13	9									
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	292	1	4385	2	Y	1					12
						1	9									
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	286	1	4434	2	Y	-0-					12
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

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

03	4154 X	1305	-0-	-2849	-0-	81	1	1223	2	Y	1					1
						1	9									
04	4260 X	1236	-0-	-3024	-0-	77	1	1157	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
05	4402 X	1156	-0-	-3246	-0-	70	1	1086	2	Y	-0-	1	1			1
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	114	1	1771	2	Y	-0-					-0-
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-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	Y	-0-					6
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					6
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					6
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

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

03	10602	X	2445	-0-	-8157	-0-	152	1	2292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7710	X	1237	-0-	-6473	-0-	77	1	1158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4681	X	1904	-0-	-2777	-0-	116	1	1788	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
03	4340	X	3260	-0-	-1080	-0-	203	1	3056	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	286	1	4301	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	4991	X	4909	-0-	-82	-0-	298	1	4611	2	Y	-0-	2	1			1
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									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	719	-0-	-614	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	470	-0-	-370	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	314	-0-	-771	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	164	1	2467	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1345	-0-	-365	-0-	84	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	16337	X	14928	-0-	-1409	-0-	930	1	13995	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	15270	X	12432	-0-	-2838	-0-	776	1	11652	2	N	4	2	1			5
							4	9									
05	15779	X	14261	-0-	-1518	-0-	865	1	13394	2	N	2	3	1			4
							2	9									
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									

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
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	683	1	10281	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	660	1	9917	2	N	3	1	1			4
							3	9									
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	665	1	10292	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	555	1	9800	2	N	2	1	1			4
							2	9									
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	733	1	11749	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	775	1	11519	2	N	2	2	1			4
							2	9									

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
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	185	1	2778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	150	1	2246	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	190	1	2936	2	Y	-0-	1	1			1
06	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	164	1	2902	2	Y	20	7	1			14
							22	9									
07	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	174	1	2796	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
08	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	173	1	2569	2	Y	-0-	5	1			1

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
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	220	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

03	14B2 EXT		6	-0-	6	244	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	249	N	5	-0-	-244	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

03	13671	X	7623	-0-	-6048	-0-	475	1	7145	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	750	1	11268	2	N	4	2	1			5
							4	9									
05	13578	X	9661	-0-	-3917	-0-	586	1	9073	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	13140	X	11235	-0-	-1905	-0-	602	1	10632	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-	710	1	11381	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	12431	X	12099	-0-	-332	-0-	763	1	11334	2	N	2	3	1			2
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	80	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1359	-0-	-441	-0-	85	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	136	1	2051	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	156	1	2346	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	138	1	2137	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	251	1	3786	2	N	1					2
							1	9									
04	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	238	1	3581	2	N	1					3
							1	9									
05	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	217	1	3368	2	N	1	1	1			3
							1	9									
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									

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
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	355	1	5340	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	5910	X	3369	-0-	-2541	-0-	210	1	3157	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	6107	X	3388	-0-	-2719	-0-	205	1	3182	2	N	1	1	1			3
							1	9									
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-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	148	1	2221	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	136	1	2044	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	200	1	3090	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	741	-0-	-623	-0-	46	1	694	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2282	-0-	-1810	-0-	142	1	2140	2	N	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	168	1	2528	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	165	1	2554	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	195	-0-	-208	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	2	Y	-0-					18
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	Y	-0-					18
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	Y	-0-					18
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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	38 1 32 9		348	2	N	29					33
04	390 X	278	-0-	-112	-0-	33	1	245	2	N	-0-	29	1			4
*05	527 X	413	-0-	-114	-0-	49 1 1 9		363	2	N	1					5
*06	510 X	390	-0-	-120	-0-	48	1	342	2	N	-0-					5
*07	527 X	338	-0-	-189	-0-	39	1	299	2	N	-0-					5
*08	433 X	433	-0-	-0-	-0-	48 1 31 9		354	2	N	28	30	1			3

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
03	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	118 1 23 9		1075	2	N	21					24
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	N	-0-	22	1			2
05	496 X	451	-0-	-45	-0-	54 1 4 9		393	2	N	4					6
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

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	159 1 33 9		1449	2	N	30					39
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	183	1	1341	2	N	-0-	37	1			2
05	1674 X	1372	-0-	-302	-0-	163 1 12 9		1197	2	N	11					13
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

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
03	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	519	1	2920	2	N	38					38
							42	9									
04	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	540	1	2708	2	N	-0-	37	1			1
05	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	517	1	2761	3	N	-0-					1
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									

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

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135	7			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129	157	1			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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
06	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

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4375

03	7750	N	5239	-0-	-2511	B	1864	5152	2	87	9	Y	79	181	1		9
04	6620	N	4756	-0-	-1864	B	-0-	4699	2	57	9	Y	52				61
05	5270	N	5178	-0-	-92	B	-0-	5114	2	64	9	Y	58				119
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-

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

03	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	4			N	-0-				65
04	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	4			N	-0-				65
05	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	4			N	-0-				65
*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	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT				65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					81
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					81
*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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6587	-0-	-16	-0-	450	1	6071	2	N	60	186	1			78
							66	9									
04	6960	X	6522	-0-	-438	-0-	450	1	6013	2	N	54					132
							59	9									
05	7192	X	6368	-0-	-824	-0-	450	1	5852	2	N	60					192
							66	9									
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	450	1	5383	2	N	48	182	1			58
							53	9									
07	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	450	1	5308	2	N	34					92
							37	9									
08	6727	X	6617	-0-	-110	-0-	450	1	6105	2	N	56					148
							62	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
03	11222	X	8188	-0-	-3034	-0-	540	1	7596	2	N	47					200
							52	9									
04	10860	X	9281	-0-	-1579	-0-	540	1	8650	2	N	83	183	1			100
							91	9									
05	9920	X	6609	-0-	-3311	-0-	540	1	6016	2	N	48					148
							53	9									
06	9210	X	6950	-0-	-2260	-0-	540	1	6366	2	N	40					188
							44	9									
07	9579	X	8622	-0-	-957	-0-	540	1	8037	2	N	41	181	1			48
							45	9									
08	9579	X	8797	-0-	-782	-0-	540	1	8192	2	N	59					107
							65	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
03	992	X	892	-0-	-100	-0-	75	1	798	2	N	17					206
							19	9									
04	810	X	738	-0-	-72	-0-	75	1	643	2	N	18					224
							20	9									
05	961	X	873	-0-	-88	-0-	75	1	775	2	N	21	182	1			63
							23	9									
06	930	X	661	-0-	-269	-0-	75	1	579	2	N	6					69
							7	9									
07	961	X	640	-0-	-321	-0-	75	1	554	2	N	10					79
							11	9									
08	899	X	703	-0-	-196	-0-	75	1	615	2	N	12					91
							13	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	270	1	4852	2	N	60					163
							66	9									
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	270	1	4389	2	N	80	183	1			60
							88	9									
05	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	270	1	4396	2	N	55					115
							61	9									
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

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8847	-0-	-50	-0-	360	1	8458	2	N	26					108
							29	9									
04	9390	X	8025	-0-	-1365	-0-	360	1	7636	2	N	26					134
							29	9									
05	9703	X	7283	-0-	-2420	-0-	360	1	6915	2	N	7					141
							8	9									
06	9060	X	7137	-0-	-1923	-0-	360	1	6752	2	N	23					164
							25	9									
07	9362	X	6785	-0-	-2577	-0-	360	1	6339	2	N	78	182	1			60
							86	9									
08	8835	X	7245	-0-	-1590	-0-	360	1	6769	2	N	105					165
							116	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
03	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	255	1	4337	2	N	84					182
							92	9									
04	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	255	1	4153	2	N	93	175	1			100
							102	9									
05	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	255	1	4113	2	N	111	180	1			31
							122	9									
06	4530	X	3779	-0-	-751	-0-	255	1	3443	2	N	74					105
							81	9									
07	4681	X	3641	-0-	-1040	-0-	255	1	3300	2	N	78					183
							86	9									
08	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	255	1	3339	2	N	69	180	1			72
							76	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
03	10044	X	8407	-0-	-1637	-0-	450	1	7826	2	N	119	185	1			47
							131	9									
04	8880	X	8125	-0-	-755	-0-	450	1	7565	2	N	100					147
							110	9									
05	9176	X	8047	-0-	-1129	-0-	450	1	7490	2	N	97	179	1			65
							107	9									
06	8160	X	6784	-0-	-1376	-0-	450	1	6224	2	N	100	22	1			143
							110	9									
07	8401	X	6819	-0-	-1582	-0-	450	1	6271	2	N	89	182	1			50
							98	9									
08	8401	X	6852	-0-	-1549	-0-	450	1	6300	2	N	93					143
							102	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10499	-0-	-537	-0-	450	1	9975	2	N	67	184	1			60
							74	9									
04	10680	X	10377	-0-	-303	-0-	450	1	9850	2	N	70					130
							77	9									
05	11005	X	9389	-0-	-1616	-0-	450	1	8854	2	N	77					207
							85	9									
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	9097	-0-	-1629	-0-	450	1	8574	2	N	66	186	1			53
							73	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	75	1	1015	2	N	16					88
							18	9									
04	1530	X	731	-0-	-799	-0-	75	1	632	2	N	22					110
							24	9									
05	1457	X	768	-0-	-689	-0-	75	1	660	2	N	30					140
							33	9									
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									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4572	-0-	-1659	-0-	330	1	4166	2	N	69					172
							76	9									
04	5520	X	4425	-0-	-1095	-0-	330	1	4012	2	N	75	182	1			65
							83	9									
05	5394	X	4345	-0-	-1049	-0-	330	1	3987	2	N	25					90
							28	9									
06	5040	X	4140	-0-	-900	-0-	330	1	3768	2	N	38					128
							42	9									
07	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	330	1	4182	2	N	74					202
							81	9									
08	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	330	1	3812	2	N	50	189	1			63
							55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	240	1	3144	2	N	9					77
							10	9									
04	3990	X	3227	-0-	-763	-0-	240	1	2976	2	N	10					87
							11	9									
05	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	240	1	3146	2	N	8					95
							9	9									
06	3990	X	3312	-0-	-678	-0-	240	1	3061	2	N	10					105
							11	9									
07	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	240	1	3165	2	N	2					107
							2	9									
08	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	240	1	2924	2	N	-0-					107

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3583	-0-	-1005	-0-	255	1	3267	2	N	55					166
							61	9									
04	4140	X	3524	-0-	-616	-0-	255	1	3200	2	N	63					229
							69	9									
05	4278	X	3460	-0-	-818	-0-	255	1	3169	2	N	33	184	1			78
							36	9									
06	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	255	1	2895	2	N	45					123
							50	9									
07	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	255	1	3050	2	N	67					190
							74	9									
08	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	255	1	3060	2	N	42					232
							46	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
03	29729	X	23090	-0-	-6639	-0-	360	1	22061	2	N	608	560	1			210
							669	9									
04	27300	X	21805	-0-	-5495	-0-	360	1	20878	2	N	515	562	1			163
							567	9									
05	26815	X	20887	-0-	-5928	-0-	360	1	19992	2	N	486	559	1			90
							535	9									
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	20091	-0-	-3004	-0-	360	1	19336	2	N	359	377	1			35
							395	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
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	690	1	7536	2	N	105	176	1			152
							116	9									
04	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	2	N	106	175	1			83
							117	9									
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	690	1	7474	2	N	100					183
							110	9									
06	7946		7946	-0-	-0-	-0-	690	1	7153	2	N	94	179	1			98
							103	9									
07	8443		8443	-0-	-0-	-0-	690	1	7641	2	N	102					200
							112	9									
*08	8055		8055	-0-	-0-	-0-	690	1	7276	2	N	81	182	1			99
							89	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					12
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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

03	7843	X	6064	-0-	-1779	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	4742	-0-	-2308	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	14B2 EXT		50	-0-	50	59	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	134	X	75	-0-	-59	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	96	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	162	-0-	-558	-0-	8	1	142	2	Y	11					11
							12	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					11
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-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	265	1	1550	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	86	1	1469	2	Y	28					30
							31	9									
05	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					30
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-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	52	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	6					6
							7	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					6
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

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					19
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					19
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					19
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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	161	1	944	2	Y	-0-					2
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	16					18
							18	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					18
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

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1095	-0-	-465	-0-	201	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	242	1	812	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	129	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	97	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	530	-0-	-493	-0-	122	1	408	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	396	-0-	396	7607	58	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	375	-0-	375	7982	20	1	347	2	Y	7					7
						8	9									
05	347	347	-0-	-0-	7982	19	1	328	2	Y	-0-					7
06	14B2 EXT	353	-0-	353	8335	48	1	303	2	Y	2					9
						2	9									
07	14B2 EXT	313	-0-	313	8648	38	1	274	2	Y	1	9	1			1
						1	9									
08	14B2 EXT	334	-0-	334	8982	40	1	294	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

*09	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	115	1	2014	2	Y	-0-					63
*10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	136	1	2641	2	Y	-0-					63
*11	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	110	1	2342	2	Y	-0-					63
*12	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	97	1	2289	2	Y	-0-					63
*01	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-					63
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	455	1	2495	2	Y	-0-					63
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	439	1	2567	2	Y	-0-					63
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	2364	2	Y	-0-					63
*05	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	146	1	2571	2	Y	-0-					63
*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-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	558	X	449	-0-	-109	-0-	49 390	1 3	10	2	Y	-0-					63
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83 556	1 3	60	2	Y	-0-					63
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					63
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 2190	1 3	114 8	2 9	Y	7	51	1			19

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	185 1485	1 3	39	2	Y	-0-					34
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	196 1304	1 3	141	2	Y	-0-					34
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	242 1537	1 3	41	2	Y	-0-					34
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	236 1216	1 3	134	2	Y	-0-					34
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	199 1411	1 3	53	2	Y	-0-					34
08	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	181 1441	1 3	75 3	2 9	Y	3	27	1			10

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	24	1	231	2	N	-0-					23
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	33	1	273	2	N	-0-					23
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	32	1	285	2	N	-0-					23
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

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

CINCO DE MAYO (900) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	-0-	-0-	-1348 B	-563					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-563					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-563					N	-0-					-0-
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

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 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

03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

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

03	868	N	682	-0-	-186	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	651	1	6912	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5341	-0-	-1799	-0-	494	1	4847	2	Y	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	704	1	7162	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	357	1	3783	2	Y	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	355	1	3477	2	Y	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	343	1	3492	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	680	1	3229	2	N	-0-					1
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	622	1	3097	2	N	-0-					1
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	586	1	2785	2	N	-0-					1
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

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
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	185	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	2007	-0-	-3	-0-	186	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	186	1	1896	2	Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	47	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	373	1	3961	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4055	-0-	-85	-0-	375	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	340	1	3460	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	88	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	965	2	N	-0-					-0-
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-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	-0-					-0-
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-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	26	1	273	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	87	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	78	1	794	2	N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	117	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	2	Y	-0-					-0-
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-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	79	1	842	2	N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	81	1	798	2	N	-0-					-0-
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	78	1	798	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	404	1	4282	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	296	1	2904	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	383	1	3897	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	696	1	5590	2	Y	-0-					16
04	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	576	1	5300	2	Y	-0-					16
05	6541	X	5761	-0-	-780	-0-	595	1	5166	2	Y	-0-					16
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

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	549	1	2607	2	Y	-0-					31
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	534	1	2660	2	Y	13					44
							14	9									
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	568	1	2697	2	Y	-0-					44
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		122	-0-	122	408	21	1	101	2	Y	-0-					10
04	606	X	198	-0-	-408	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					10
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	Y	-0-					10
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

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
03	2542	X	808	-0-	-1734	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1132	-0-	-1328	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1112	-0-	-1430	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
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-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	221	1	1776	3	N	-0-					7
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	242	1	1731	3	N	-0-					7
05	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	244	1	1668	3	N	-0-					7
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	202	1	1583	3	N	-0-					7
07	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	206	1	1777	3	N	-0-					7
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	133	1	1804	3	N	-0-					7

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
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	664	1	5331	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	708	1	5061	3	N	-0-					28
05	6448	X	5682	-0-	-766	-0-	726	1	4956	3	N	-0-					28
06	6240	X	5364	-0-	-876	-0-	606	1	4758	3	N	-0-					28
07	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	563	1	4857	3	N	-0-					28
08	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	371	1	5024	3	N	-0-					28

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
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	352	-0-	-1508	-0-	39	1	313	3	N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	173	1	1391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1248	3	N	-0-					-0-
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-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	257	1	1370	3	N	-0-					35
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	231	1	1198	3	N	-0-					35
05	1333	N	334	-0-	-999	-0-	199	1	134	3	N	1	1	8			35
							1	9									
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	310	1 9	2484	3	N	1	1	8			18
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	324	1	2314	3	N	-0-					18
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	355	1 9	2428	3	N	1	1	8			18
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	302	1	2369	3	N	-0-					18
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	279	1 9	2404	3	N	1	1	8			18
*08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	194	1	2625	3	N	-0-					18

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1757	-0-	-433	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
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-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	184	1 9	979	3	N	1	1	8			-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	170	1	883	3	N	-0-					-0-
05	899	N	28	-0-	-871	-0-	17	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	307	1 9	2460	3	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	312	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	329	1	2247	3	N	-0-					-0-
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-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	134	1	712	3	N	-0-					45
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	75	1	391	3	N	-0-					45
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			45
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

03	6882	X	6591	-0-	-291	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6371	-0-	-199	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

03	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

03	3534	X	1632	-0-	-1902	-0-	1632	2			Y	-0-					3
04	2100	X	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					3
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					3
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

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10312 - 10538

03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					28
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					28
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					28
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					28
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					28
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					28

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 10290 - 10432

03	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4245	-0-	-95	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					5
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					5
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					5
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

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					16
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					16
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					16
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-					16
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			Y	-0-					16
*08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			Y	-0-					16

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
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-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1978	-0-	-688	-0-	1978	2			Y	-0-					4
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					4
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					4
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

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					4
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			Y	-0-					4
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					4
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

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					24
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					24
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			Y	-0-					24
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					24
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					24
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					24

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					4
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			Y	-0-					4
05	8928	X	8807	-0-	-121	-0-	8807	2			Y	-0-					4
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
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-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-					5
04	6930	X	4024	-0-	-2906	-0-	4024	2			Y	-0-					5
05	7223	X	6228	-0-	-995	-0-	6228	2			Y	-0-					5
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

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3934	-0-	834	2154	3934	2			Y	-0-					22
04	4353	X	2199	-0-	-2154	-0-	2199	2			Y	-0-					22
05	3968	X	2162	-0-	-1806	-0-	2162	2			Y	-0-					22
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

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	2			Y	-0-					4
04	3420	X	2188	-0-	-1232	-0-	2188	2			Y	-0-					4
05	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1964	2			Y	-0-					4
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

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			Y	-0-					4
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					4
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			Y	-0-					4
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

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			Y	-0-					19
04	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4367	2			Y	-0-					19
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					19
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			Y	-0-					3
04	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			Y	-0-					3
05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			Y	-0-					3
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

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					3
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					3
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					3
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3686	-0-	686	686	3686	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4176	-0-	1076	1762	4176	2			Y	-0-					-0-
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-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
05	9765	X	7927	-0-	-1838	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

03	6448	X	4768	-0-	-1680	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	261	1	4931	3	N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	326	1	4567	3	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	324	1	4521	3	N	-0-					-0-
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-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		767	-0-	767	1474	767	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

03	10168	X	9256	-0-	-912	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8837	-0-	-583	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8736	-0-	-998	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

03	2635	N	2195	-0-	-440	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
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-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2258	-0-	-652	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
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-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
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-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
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-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1147	N	38	-0-	-1109	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			Y	-0-					-0-
05	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

03	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6440	-0-	-163	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

03	14477	X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12314	-0-	-1906	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12598	-0-	-1972	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
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-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	318	1	702	2	N	-0-					-0-
04	690	N	345	-0-	-345	-0-	149	1	196	2	N	-0-					-0-
05	961	N	525	-0-	-436	-0-	212	1	313	2	N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			N	-0-					-0-
04	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26652	-0-	-6115	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					9
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					9
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					9
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

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	11243	-0-	-72	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10726	-0-	-1184	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10850	-0-	-1457	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					7
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					7
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					7
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	136	1	4238	2	Y	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	169	1	3605	2	Y	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	251	1	3776	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	6560	-0-	-3949	-0-	204	1	6356	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	4497	-0-	-5583	-0-	202	1	4295	2	Y	-0-					-0-
05	10416	X	6519	-0-	-3897	-0-	406	1	6113	2	Y	-0-					-0-
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-

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	164	1	5127	2	Y	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	240	1	5109	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	315	1	4748	2	Y	-0-					-0-
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-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	302	1	665	2	N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	471	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	408	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	94	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2097	2	Y	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	50	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	92	1	1391	2	Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	14693	-0-	11593	33110	457	1	14236	2	Y	-0-					-0-
04	44228	X	11118	-0-	-33110	-0-	499	1	10619	2	Y	-0-					-0-
05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	606	1	9118	2	Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
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-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

03	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
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-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

03	806	N	12	-0-	-794	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	590	-0-	-619	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	990	N	323	-0-	-667	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3384	-0-	-2475	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	12750	X	2160	-0-	-10590	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	2450	-0-	-2572	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	132	-0-	-395	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	94	1	2944	2	Y	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	Y	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	201	1	3031	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			Y	-0-					2
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					2
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			Y	-0-					2
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-

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
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			Y	-0-					-0-
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7920	-0-	-1070	-0-	7920	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			Y	-0-					1
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					1
05	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	3195	2			Y	-0-					1
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					1
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					1
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					1
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			Y	-0-					1
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					1
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-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9705	-0-	-195	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8676	-0-	-1554	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	63	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	83	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	121	1	1828	2	Y	-0-					-0-
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-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

03	2170	X	12	-0-	-2158	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

03	28210	X	28149	-0-	-61	-0-	28149	2			N	-0-					-0-
04	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
05	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

03	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
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-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					1
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					1
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					1
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-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

03	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
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-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
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-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
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-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	676	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	650	1	2450	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
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-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			Y	-0-					1
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-

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
03	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	527	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	580	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	555	1	2092	2	N	-0-					-0-
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	583	1	1972	2	N	19					19
							21	9									
*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-

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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
05	3379	X	1914	-0-	-1465	-0-	1914	2			Y	-0-					1
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
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-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1302	X	745	-0-	-557	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	1173	-0-	-873	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	285	-0-	-1305	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
*03	3441	X	2388	-0-	-1053	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*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-

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
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	247	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	402	1	8548	2	N	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	531	1	8001	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2174	-0-	-585	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	4125	-0-	-8771	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
05	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6578	-0-	-502	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6730	-0-	-586	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2028	N	1552	-0-	-476	-0-	1552	2			N	-0-					4
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					4
05	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					4
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

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
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-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	426	-0-	-969	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	513	1	3631	2	Y	12					18
							13	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	500	1	3494	2	Y	-0-					18
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	468	1	3210	2	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
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									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	17106	-0-	-1432	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16525	-0-	-3065	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	15757	-0-	-4486	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
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-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	637	1	6837	2	Y	1					7
							1	9									
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	626	1	4997	2	Y	1					8
							1	9									
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	614	1	4217	2	Y	-0-					8
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

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2075	-0-	-2048	-0-	257	1	1818	2	Y	-0-					15
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	323	1	2260	2	Y	-0-					15
05	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	507	1	3476	2	Y	1	14	1			2
							1	9									
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									

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	99	1	3940	2	Y	-0-					4
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	17	1	3053	2	Y	-0-					4
05	4557	X	1494	-0-	-3063	-0-	5	1	1489	2	Y	-0-					4
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-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

03	6045	X	5233	-0-	-812	-0-	129	1	5104	2	Y	-0-					1
04	5850	X	4955	-0-	-895	-0-	27	1	4928	2	Y	-0-					1
05	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	17	1	4715	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

03	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
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-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	124	1	880	2	Y	1					9
							1	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	114	1	794	2	Y	-0-					9
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	410	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	414	1	2895	2	Y	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	363	1	2487	2	Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	Y	3					7
							3	9									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	94	1	752	2	Y	-0-					7
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	106	1	731	2	Y	-0-					7
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

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

03	806	N	638	-0-	-168	-0-	78	1	554	2	Y	5					7
							6	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	85	1	594	2	Y	-0-					7
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
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-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

03	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-					3
04	4950	X	4661	-0-	-289	-0-	4661	2			Y	-0-					3
05	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	4535	2			Y	-0-					3
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-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

03	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	356	1	2519	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	353	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	378	1	2588	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	162	1	1147	2	Y	3					6
							3	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	197	1	1376	2	Y	-0-					6
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	1092	2	Y	-0-	6	1			-0-
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									

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	2090	1	14792	2	Y	53					94
							58	9									
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1914	1	13381	2	Y	21					115
							23	9									
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	1889	1	12944	2	Y	5	94	1			26
							6	9									
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									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	12962	-0-	-2755	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12695	-0-	-625	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12526	-0-	-1238	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	1994	-0-	-827	-0-	62	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1608	-0-	-1002	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	69	1	1043	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
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-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					1
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	4423	2			N	-0-					2
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	2			N	-0-					2
05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	4401	2			N	-0-					2
06	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	4163	2			N	-0-					2
07	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	4119	2			N	-0-					2
*08	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-	1	1			1

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3159	-0-	-995	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2962	-0-	-818	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3011	-0-	-647	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
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-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	414	-0-	-516	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					7
04	660	X	223	-0-	-437	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					7
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	1	1	327	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					8
04	1050	X	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					8
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					8
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

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	58	1	2294	2	Y	-0-					3
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	11	1	1964	2	Y	-0-					3
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	8	1	2214	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
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-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2261	-0-	-467	-0-	55	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	11	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	8	1	2165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	213	-0-	-1306	-0-	213	2			N	-0-					-0-
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-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		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-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	23467	X	13561	-0-	-9906	-0-	1509	1	12052	2	Y	-0-					3
04	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	1872	1	19057	2	Y	-0-					3
05	22041	X	17385	-0-	-4656	-0-	2255	1	15129	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*06	21330	X	14899	-0-	-6431	-0-	1243	1	13656	2	Y	-0-					-0-
*07	22041	X	13149	-0-	-8892	-0-	1354	1	11795	2	Y	-0-					-0-
*08	21638	X	16063	-0-	-5575	-0-	1508	1	14555	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		949	-0-	949	949	101	1	848	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3949	104	1	2896	2	N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	3638	-0-	-1074	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	2755	-0-	-1182	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107 X	5610	-0-	-497	-0-	5600	2	10	9	N	9					46
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6731	2	39	9	N	35					81
05	5456 X	5163	-0-	-293	-0-	5153	2	10	9	N	9					90
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

RMR OPERATING, LLC 714351
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	116	1	540	3	N	-0-					-0-
05	744 N	423	-0-	-321	-0-	83	1	340	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3051	-0-	-49	483	300	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	2949	-0-	-51	432	522	1	2427	3	N	-0-					-0-
05	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	473	1	1936	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	65	1	599	3	N	-0-					-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	73	1	339	3	N	-0-					-0-
05	713	N	457	-0-	-256	-0-	90	1	367	3	N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	2046	-0-	2046	2046	2035	2	11	9		N	10					42

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	151	1			249
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					259
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

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

03	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13791	2	18	9	N	16					152
04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12906	2	26	9	N	24					176
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12064	2	28	9	N	25	159	1			42
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

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	254	-0-	-1916	-0-	254	2			N	-0-					79
04	1680	X	155	-0-	-1525	-0-	153	2	2	9	N	2					81
05	1736	X	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					81
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	205	350	1	152
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	189	183	1	158
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	181	1	190
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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CLARA DRISCOLL, 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					101
04	1920	#	1706	-0-	-214	-0-	1698	2	8	9	N	7					108
05	1984	#	1782	-0-	-202	-0-	1772	2	10	9	N	9					117
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

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
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	202	1	4927	2	N	16					129
							18	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	182	1	4509	2	N	12					141
							13	9									
05	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	182	1	4514	3	N	5					146
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					160

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	43	1	1995	2	N	-0-					30
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	44	1	1926	2	N	2					32
							2	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	44	1	2131	3	N	1					33
							1	9									
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					33

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
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					33
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	N	1					34
							1	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1686	3	N	1					35
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	120	-0-	-438	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	25	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1018	-0-	-662	-0-	23	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	899	N	663	-0-	-236	-0-	26	1	637	2	N	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	N	-0-			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-			-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	31	1	663	2	N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

03	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-			68
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	1			69
							1	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	3			72
							3	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

03	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	288	1	7017	2	N	3			127
							3	9							
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	262	1	6488	2	N	3			130
							3	9							
05	6789	X	3158	-0-	-3631	-0-	122	1	3023	3	N	12			142
							13	9							
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	16			158
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	12			170
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			170

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

03	14B2 EXT		997	-0-	997	1840	39	1	958	2	N	-0-			8
04	14B2 EXT		997	-0-	997	2837	39	1	958	2	N	-0-			8
05	3775	X	938	-0-	-2837	-0-	36	1	902	3	N	-0-			8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	141	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	134	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	136	1	3238	3	N	-0-					-0-
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
03	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	46	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	41	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					29
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	56	1	1390	2	N	-0-					29
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	N	-0-					29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	2					47
							2	9									
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	39	1	975	2	N	-0-					47
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	37	1	917	3	N	-0-					47
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
03	14B2 EXT		631	-0-	631	631	25	1	606	2	N	-0-					72
04	14B2 EXT		291	-0-	291	922	11	1	280	2	N	-0-					72
05	966	X	44	-0-	-922	-0-	2	1	42	3	N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	2697	X	1086	-0-	-1611	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	78	1	1860	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					92
04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	51	1	1265	2	N	35					127
							39	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	3	N	4					131
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2000	-0-	-697	-0-	50	1	1941	2	N	8					85
							9	9									
04	2520	N	1960	-0-	-560	-0-	47	1	1903	2	N	9					94
							10	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	48	1	1830	3	N	5					99
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	217	1	5969	2	N	25					72
							28	9									
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	205	1	5234	2	N	-0-					72
05	6696	X	4962	-0-	-1734	-0-	207	1	4743	3	N	11					83
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					88

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
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	2	N	5					120
							6	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	8	1	3021	2	N	2					122
							2	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	N	1					123
							1	9									
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					138

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	13	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1137	-0-	-423	-0-	13	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3729	-0-	-766	-0-	165	1	3557	2	N	6					19
							7	9									
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	153	1	3342	2	N	1					20
							1	9									
05	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	130	1	2960	3	N	1					21
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					21

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	511	2	N	-0-					68
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	22	1	535	2	N	-0-					68
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					68
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1032	-0-	-642	-0-	11	1	1021	2	N	-0-					40
04	1500	N	945	-0-	-555	-0-	11	1	934	2	N	-0-					40
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	3	N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

03	744	#	490	-0-	-254	-0-	12	1	478	2	N	-0-					-0-
04	660	#	500	-0-	-160	-0-	12	1	488	2	N	-0-					-0-
05	620	#	472	-0-	-148	-0-	12	1	460	3	N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	110	2	N	7					97
							8	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	N	7					104
							8	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					109
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									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	425	1	593	2	N	42	190	1			75
							46	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	456	1	519	2	N	62					137
							68	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	275	1	571	2	N	84					221
							92	9									
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									

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-					32
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					32
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					32
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

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
03	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	539 285	1 9	752	2	N	259	187	1			445
04	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	578 294	1 9	658	2	N	267	185	1			527
05	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	399 318	1 9	827	2	N	289	365	1			451
06	1530	#	1282	-0-	-248	-0-	487 134	1 9	661	2	N	122	365	1			208
07	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	547 231	1 9	818	2	N	210	349	1			69
08	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	347 248	1 9	659	2	N	225	186	1			108

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
03	2883	#	2157	-0-	-726	-0-	896 9	1 9	1252	2	N	8					91
04	2790	#	2108	-0-	-682	-0-	979 13	1 9	1116	2	N	12					103
05	2883	#	2348	-0-	-535	-0-	757 20	1 9	1571	2	N	18					121
06	2400	#	2000	-0-	-400	-0-	840 20	1 9	1140	2	N	18					139
07	2480	#	2101	-0-	-379	-0-	812 75	1 9	1214	2	N	68	180	1			27
08	2356	#	2116	-0-	-240	-0-	703 79	1 9	1334	2	N	72					99

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5					62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	55	2	N	10					75
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	264 120	1 9	500	2	N	109	172	1			12

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (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
03	984	N	665	-0-	-319	-0-	60	1	605	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	68	1	481	2	N	-0-					-0-
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	2	N	-0-					-0-
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

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
03	0	W	89	-0-	89	1161	8	1	81	2	N	-0-					-0-
04	1932		104	-0-	-1828	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
05	1023	#	119	-0-	-904	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
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

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		234	-0-	234	234	33	1	201	2	N	-0-					-0-
03	0		331	-0-	331	565	30	1	301	2	N	-0-					-0-
04	0		297	-0-	297	862	37	1	260	2	N	-0-					-0-
05	0		474	-0-	474	1336	64	1	410	2	N	-0-					-0-
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

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
03	0		3645	-0-	3645	3880	331	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	0		2689	-0-	2689	6569	331	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	0		2269	-0-	2269	8838	307	1	1962	2	N	-0-					-0-
06	0		1859	-0-	1859 B	10697	347	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	0	W	2105	-0-	2105 B	12802	442	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1977	-0-	1977 B	14779	447	1	1530	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14779

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					150
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	436	1	2346	2	Y	-0-					150
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	444	1	2656	2	Y	-0-					150
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

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	182	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	164	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	138	1	825	2	Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	626	1	3458	2	Y	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	609	1	3277	2	Y	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	624	1	3736	2	Y	-0-					-0-
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

03	100 N	1247	-0-	1147	1147	935	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1347	-0-	1347	2494	905	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	3200	-0-	3200	5694	935	1	2265	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	523	1	7848	2	N	-0-					7
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	570	1	6731	2	N	-0-					7
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1306	1	6327	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
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-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

03	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	202	1	3023	2	N	-0-					12
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	210	1	2474	2	N	-0-					12
05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	606	1	2939	2	N	10	22	1			-0-
							11	9									
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-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	613	-0-	613	1107	613	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1821					N	NO RPT					-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

03	4743	#	4473	-0-	-270	-0-	528	1	3745	3	N	182	189	1			170
							200	9									
04	4590	#	4556	-0-	-34	-0-	511	1	3835	3	N	191	179	1			182
							210	9									
05	4743	#	4668	-0-	-75	-0-	528	1	3933	3	N	188	185	1			185
							207	9									
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									

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
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	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

HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
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

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

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	235	2	25	9	Y	23	46	1			67
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	56	1			11
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	11	1			-0-
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-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	4341	-0-	1341	1341	1760	2	2581	9	N	2346	1892	1			480
05	3100	N	7580	-0-	4480	5821	5374	2	2206	9	N	2005	2035	1			450
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

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	82	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	79	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	218	1	1046	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	219	1	1024	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	287	1	1293	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
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									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	354	1	1699	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	274	1	1277	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	191	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

03	4340	X	3351	-0-	-989	-0-	573	1	2747	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	631	1	2949	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	590	1	2660	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
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									

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	-0-					-0-
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-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	62	1	1912	2	N	12	23	1			6
							13	9									
04	DLQ G-10		564	-0-	564	564	19	1	542	2	N	3	7	1			2
							3	9									
05	988	N	424	-0-	-564	-0-	15	1	406	2	N	3	3	1			2
							3	9									
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	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	111	1	3397	2	N	21	45	1			10
							23	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	132	1	3695	2	N	25	21	1			14
							28	9									
05	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	136	1	3725	2	N	30	23	1			21
							33	9									
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	3604	-0-	-395	-0-	112	1	3469	2	N	21	22	1			17
							23	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

03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	3	5	1			1
							3	9									
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	3	3	1			2
							3	9									
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	413	-0-	-52	-0-	13	1	397	2	N	3	3	1			2
							3	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	8	17	1			4
							9	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1372	2	N	9	8	1			5
							10	9									
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	52	1	1423	2	N	12	9	1			8
							13	9									
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	1300	-0-	-188	-0-	40	1	1252	2	N	7	8	1			6
							8	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	792	814	1			36
							871	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	841	3	Y	871	780	1			127
							958	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	Y	755	866	1			16
							831	9									
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									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	128	1	3273	3	Y	141	164	1			172
							155	9									
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	131	1	3547	3	Y	117	146	1			143
							129	9									
05	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	142	1	3711	3	Y	189	148	1			184
							208	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	141	1	3633	3	Y	139	76	1			247
							153	9									
07	3937	X	2207	-0-	-1730	-0-	88	1	2082	3	Y	34	132	1			149
							37	9									
08	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	199	1	3444	3	Y	122	105	1			166
							134	9									

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	43	1	1107	3	Y	31	32	1			36
							34	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1249	3	Y	41	37	1			40
							45	9									
05	899	N	644	-0-	-255	-0-	23	1	611	3	Y	9	10	1			39
							10	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	3	Y	33	28	1			44
							36	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	51	1	1202	3	Y	17	20	1			41
							19	9									
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86	1	1478	3	Y	26	27	1			40
							29	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	512	3	Y	30	31	1			29
							33	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	566	3	Y	29	26	1			32
							32	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	30	34	1			28
							33	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	29	25	1			32
							32	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	23	1	571	3	Y	31	36	1			27
							34	9									
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	Y	29	30	1			26
							32	9									

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
03	0		13406	-0-	13406	13406	478	1	12194	3	Y	667	491	1			176
							734	9									
04	15357		15357	-0-	-0-	13406	521	1	14106	3	Y	664	587	1			253
							730	9									
05	18786		16129	-0-	-2657	10749	568	1	14827	3	Y	667	729	1			191
							734	9									
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									

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
03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	496 287	1 9	12661	3	Y	261	297	1			47
04	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	535 286	1 9	14478	3	Y	260	230	1			77
05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	522 287	1 9	13636	3	Y	261	285	1			53
06	12960		12710	-0-	-250	-0-	465 249	1 9	11996	3	Y	226	189	1			90
*07	14604		14604	-0-	-0-	-0-	583 173	1 9	13848	3	Y	157	193	1			54
*08	17016		17016	-0-	-0-	-0-	917 248	1 9	15851	3	Y	225	203	1			76

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	14468	-0-	-1249	-0-	524 573	1 9	13371	3	Y	521	593	1			112
04	15210	X	13823	-0-	-1387	-0-	472 572	1 9	12779	3	Y	520	459	1			173
05	15717	X	14286	-0-	-1431	-0-	506 574	1 9	13206	3	Y	522	571	1			124
06	14010	X	13797	-0-	-213	-0-	496 498	1 9	12803	3	Y	453	379	1			198
*07	14477	X	12538	-0-	-1939	-0-	493 344	1 9	11701	3	Y	313	385	1			126
*08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	812 253	1 9	14030	3	Y	230	259	1			97

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-	267	1			-0-
04	9650	X	-0-	-0-	-9650	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2015 - W/O TO 04-245832

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10486	-0-	10486	12904	15	1	10451	2	Y	10	10	1			-0-
							9	4	11	9							
04	13034	R	130	-0-	-12904	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	59	1	650	2	N	43					200
							47	9									
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	68	1	650	2	N	80					280
							88	9									
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	72	1	588	2	N	115	188	1			207
							127	9									
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									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	12431	X	12094	-0-	-337	-0-	1235	1	10433	3	Y	387	316	1			266
							426	9									
04	12240	X	11615	-0-	-625	-0-	1205	1	10007	2	Y	366	470	1			162
							403	9									
05	12648	X	12243	-0-	-405	-0-	1247	1	10520	2	Y	433	312	1			283
							476	9									
06	12000	X	11541	-0-	-459	-0-	1208	1	9835	2	Y	453	619	1			117
							498	9									
07	12276	X	10983	-0-	-1293	-0-	1262	1	9346	2	Y	341	148	1			310
							375	9									
08	12245	X	10217	-0-	-2028	-0-	1423	1	8728	2	Y	60	146	1			224
							66	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	222	1	1879	3	Y	77	62	1			53
							85	9									
04	2370	X	1990	-0-	-380	-0-	205	1	1705	2	Y	73	94	1			32
							80	9									
05	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	210	1	1769	2	Y	86	62	1			56
							95	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	202	1	1644	2	Y	90	123	1			23
							99	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	195	1	1445	2	Y	75	30	1			68
							83	9									
08	1085	N	255	-0-	-830	-0-	34	1	208	2	Y	12	32	1			48
							13	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3394	-0-	294	294	476	1	2738	2	N	164	186	1	1	8	186
							180	9									
04	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	451	1	2591	2	N	302	184	1	1	8	303
							332	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	482	1	2727	2	N	74	191	1			186
							81	9									
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									

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
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1999	2	92	9	N	84					109
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1385	2	219	9	N	199	183	1			125
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1600	2	134	9	N	122					247
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (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
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	2356		1550	-0-	-806	-0-	126 30	1 9	1394	2	Y	27					119
04	2280		1539	-0-	-741	-0-	140 50	1 9	1349	2	Y	45					164
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	191 51	1 9	1561	2	Y	46					210
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI 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
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		41527	-0-	41527 B	336104	58	1	40874	2	Y	508	508	1			-0-
							36	4	559	9							
04	14804		34893	-0-	20089 B	356193	459	1	33801	2	Y	541	541	1			-0-
							38	4	595	9							
05	9616		33615	-0-	23999 B	380192	799	1	32367	2	Y	382	382	1			-0-
							29	4	420	9							
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	41540	X	NO RPT	-0-	-41540 B	323882					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	#	11093	-0-	-253	-0-	658	1	9713	3	Y	656	709	1			356
							722	9									
04	10620	#	9537	-0-	-1083	-0-	599	1	8311	3	Y	570	714	1			212
							627	9									
05	10106	#	9523	-0-	-583	-0-	665	1	8240	3	Y	562	529	1			245
							618	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7678		7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	5850	N	7630	-0-	1780 B	1780	7628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6045	N	8180	-0-	2135 B	3915	8180	2			N	-0-					-0-
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-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	#	4935	-0-	-335	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5160	N	4335	-0-	-825 B	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	5332	N	4737	-0-	-595 B	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750		11878	-0-	4128	33107	1415	1	10463	2	N	-0-					-0-
04	14220		10622	-0-	-3598 B	29509	1352	1	9270	2	N	-0-					-0-
05	14694		10559	-0-	-4135 B	25374	1295	1	9264	2	N	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	746 62	1 9	1874	2	N	56	192	1			117
04	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	731 55	1 9	1805	2	N	50					167
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	774 56	1 9	1756	2	N	51					218
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

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	13092	-0-	-2811	-0-	186 143	1 9	12763	2	Y	130	243	1			48
04	15030	X	7748	-0-	-7282	-0-	126 48	1 9	7574	2	Y	44					92
05	15531	X	9623	-0-	-5908	-0-	147 76	1 9	9400	2	Y	69	108	1			53
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	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	161 139	1 9	9547	2	Y	126	179	1			84

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	27962	X	548	-0-	-27414	-0-	8	1	538	2	Y	2	73	1			7
							2	9									
04	26070	X	1604	-0-	-24466	-0-	25	1	1525	2	Y	49					56
							54	9									
05	24521	X	1119	-0-	-23402	-0-	16	1	1040	2	Y	57	76	1			37
							63	9									
06	21510	X	872	-0-	-20638	-0-	14	1	846	2	Y	11					48
							12	9									
07	7781	X	1133	-0-	-6648	-0-	18	1	1114	2	Y	1	39	1			10
							1	9									
*08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	17	1	1034	2	Y	-0-	7	1			3

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

03	2077	X	710	-0-	-1367	-0-	68	1	619	3	N	21	1	8			157
							23	9									
04	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	85	1	912	3	N	35	9	8			183
							39	9									
05	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	140	1	1313	3	N	111	4	8			290
							122	9									
06	1560	X	1372	-0-	-188	-0-	129	1	1215	3	N	25	172	1	10	8	133
							28	9									
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	133	1	1535	3	N	25	5	8			153
							28	9									
08	1581	X	1220	-0-	-361	-0-	104	1	1060	3	N	51	29	8			175
							56	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

03	217	X	185	-0-	-32	-0-	18	1	165	3	N	2					77
							2	9									
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	14	1	152	3	N	-0-					77
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					77
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	1	171	3	N	131	181	1			27
							144	9									

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
03	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	354	1	3247	3	Y	72					81
							79	9									
04	3870	X	2510	-0-	-1360	-0-	209	1	2249	3	Y	47					128
							52	9									
05	4092	X	1801	-0-	-2291	-0-	160	1	1503	3	Y	125	121	1			132
							138	9									
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									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	134	1	1226	3	Y	28					76
							31	9									
04	1590	X	1421	-0-	-169	-0-	119	1	1273	3	Y	26					102
							29	9									
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	179	1	1678	3	Y	62	59	1			105
							68	9									
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									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	543	-0-	-77	-0-	52	1	474	3	N	15					197
							17	9									
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	56	1	602	3	N	11					208
							12	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	80	1	752	3	N	7	178	1			37
							8	9									
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									

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
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	N	28					68
							31	9									
04	330	X	210	-0-	-120	-0-	8	1	63	2	N	126					194
							139	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	5	162	1			37
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									

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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					184
04	180	X	44	-0-	-136	-0-	5	1	39	2	N	-0-					184
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	125	1			59
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

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

03	2046	X	406	-0-	-1640	-0-	47	1	345	2	N	13					118
							14	9									
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	214	1	1722	2	N	47					165
							52	9									
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	170	1	1347	2	N	12					177
							13	9									
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									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	469	1	3417	2	N	71					208
							78	9									
04	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	301	1	2417	2	N	56	191	1			73
							62	9									
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	651	1	5170	2	N	110					183
							121	9									
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									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

03	341	X	338	-0-	-3	-0-	41	1	297	2	N	-0-	6	7			26
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1					27
							1	9									
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					27
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									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	296	1	2157	2	N	110					240
							121	9									
04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	267	1	2149	2	N	69	183	1			126
							76	9									
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	318	1	2530	2	N	54					180
							59	9									
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									

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
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	N	38					81
							42	9									
04	300	X	261	-0-	-39	-0-	29	1	232	2	N	-0-					81
05	310	X	209	-0-	-101	-0-	23	1	182	2	N	4					85
							4	9									
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									

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

03	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	242	1	1765	2	N	19					84
							21	9									
04	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	145	1	1162	2	N	-0-					84
05	2635	X	569	-0-	-2066	-0-	64	1	505	2	N	-0-					84
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

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

03	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	222	1	1620	2	N	167					277
							184	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	297	1	2386	2	N	134					411
							147	9									
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	306	1	2428	2	N	-0-	186	1			225
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									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

03	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	184	2	N	21					196
							23	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	1	535	2	N	2	180	1			18
							2	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-					18
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									

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-		152	1	461	2	N	34					218
								37	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-		183	1	457	2	N	18					236
								20	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-		164	1	404	2	N	14	182	1			68
								15	9									
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									

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-		302	1	2202	2	N	16					105
								18	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-		276	1	2221	2	N	23					128
								25	9									
05	2883	X	2169	-0-	-714	-0-		236	1	1874	2	N	54					182
								59	9									
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									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3293	-0-	-613	-0-	383	1	2791	2	N	108					198
							119	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	382	1	3070	2	N	65					263
							72	9									
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	403	1	3204	2	N	46	182	1			127
							51	9									
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									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	342	1	1032	2	N	47					122
							52	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	454	1	1135	2	N	16					138
							18	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	472	1	1165	2	N	15					153
							17	9									
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									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	346	1	2143	2	N	1	1	8			69
							1	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	304	1	1992	2	N	12	1	8			80
							13	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	269	1	1728	2	N	10	2	8			88
							11	9									
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									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	132	2	Y	13					33
							14	9									
04	DLQ G-10		192	-0-	192	192	1	1	182	3	Y	8	35	1			6
							9	9									
05	DLQ G-10		136	-0-	136	328	10	1	117	3	Y	8					14
							9	9									
06	DLQ G-10		168	-0-	168	496	25	1	132	3	Y	10					24
							11	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	496					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	496					Y	NO RPT					24

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1404	-0-	-921	-0-	6	1	1362	2	Y	33					148
							36	9									
04	DLQ G-10		2013	-0-	2013	2013	10	1	1956	3	Y	43	160	1			31
							47	9									
05	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3515	10	1	1447	3	Y	41					72
							45	9									
06	DLQ G-10		1756	-0-	1756	5271	25	1	1668	3	Y	57					129
							63	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5271					Y	NO RPT					129
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5271					Y	NO RPT					129

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	117	1	954	2	N	2								90
							2	9												
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	134	1	930	2	N	4								94
							4	9												
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	156	1	1009	2	N	1								95
							1	9												
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												

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-								41
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	N	-0-								41
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-								41
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

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
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	110	1	894	2	N	-0-					146
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	133	1	926	2	N	-0-					146
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	148	1	962	2	N	-0-					146
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									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	X	465	-0-	-361	-0-	51	1	414	2	N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF. 13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46197	X	46197	-0-	-0-	-0-	46197	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	34958	-0-	-10942	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	35254	-0-	-12176	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	1407	-0-	-2499	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1002	-0-	-1850	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

03	30876	X	29478	-0-	-1398	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	29191	-0-	-689	-0-	29191	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	26947	-0-	-3061	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

03	44392	X	34291	-0-	-10101	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	32015	-0-	-7525	-0-	32015	2			N	-0-					-0-
05	39711	X	26916	-0-	-12795	-0-	26916	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

03	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

03	31868	X	30107	-0-	-1761	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	29139	-0-	-1701	-0-	29139	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	29972	-0-	-1245	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	18259	X	16427	-0-	-1832	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

03	10292	X	9814	-0-	-478	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8589	-0-	-1371	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

03	248	X	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	N	-0-					-0-
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-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	345	1	2802	2	N	-0-					142
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	407	1	2832	2	N	-0-					142
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	398	1	2577	2	N	2					144
							2	9									
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									

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98 26	1 9	796	2	N	24					177
04	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	163 6	1 9	1135	2	N	5					182
05	1333	N	884	-0-	-449	-0-	116 18	1 9	750	2	N	16					198
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	847	2	N	-0-					198
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	235 12	1 9	1306	2	N	11					209
*08	3100	N	5535	-0-	2435	2435	744 46	1 9	4745	2	N	42	186	1			65

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	119	1	3034	2	N	1	180	1	1	8	111
							1	9									
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	110	1	1927	2	N	10					121
							11	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	127	1	3754	2	N	72	173	1			20
							79	9									
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									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	171	1	4328	2	N	-0-					196
04	4350	X	2404	-0-	-1946	-0-	130	1	2274	2	N	-0-					196
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	173	1	5140	2	N	35	171	1			60
							39	9									
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									

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

03	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	123	1	997	2	N	-0-					2
04	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	161	1	1119	2	N	-0-					2
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	167	1	1085	2	N	-0-					2
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

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

03	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	#	8400	-0-	-4341	-0-	699	1	7701	2	N	-0-					-0-
04	10350		6672	-0-	-3678	-0-	612	1	6060	2	N	-0-					-0-
05	10695		8254	-0-	-2441	-0-	906	1	7348	2	N	-0-					-0-
06	9300	#	8279	-0-	-1021	-0-	911	1	7368	2	N	-0-					-0-
07	9610	#	8471	-0-	-1139	-0-	757	1	7714	2	N	-0-					-0-
08	8401	#	6889	-0-	-1512	-0-	718	1	6171	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	173	2	N	-0-					-0-
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-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		229	-0-	229	417	37	1	192	2	N	-0-					88
04	450		66	-0-	-384	33	17	1	49	2	N	-0-					88
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	16	1	42	2	N	-0-					88
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

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
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7724	2	53	9	N	48					172
04	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					172
05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					172
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

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
03	558	N	404	-0-	-154	-0-	65	1	339	2	N	-0-					45
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					45
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	20	1	54	2	N	-0-					45
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

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	81	1	421	2	N	6					101
							7	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	136	1	390	2	N	5					106
							6	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	389	2	N	8					114
							9	9									
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									

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	266	1	1379	2	N	-0-					31
04	1950	X	1404	-0-	-546	-0-	362	1	1042	2	N	-0-					31
05	2170	X	1758	-0-	-412	-0-	477	1	1281	2	N	-0-					31
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

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	2	197	9	N	179	177	1			225
04	750	N	556	-0-	-194	-0-	262	2	294	9	N	267	351	1	3	8	138
05	961	N	374	-0-	-587	-0-	119	2	255	9	N	232	175	1	3	8	192
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

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49507		17032	-0-	-32475	-0-	501	1	16459	2	N	65					90
							72	9									
04	13627	R	13627	-0-	-0-	-0-	507	1	13054	2	N	60					150
							66	9									
05	20026	#	11846	-0-	-8180	-0-	424	1	11346	2	N	69					219
							76	9									
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									

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
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-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

03	8556	X	6826	-0-	-1730	-0-	6677	2	149	9	Y	135	184	1			50
04	8280	X	5371	-0-	-2909	-0-	5220	2	151	9	Y	137					187
05	8556	X	6397	-0-	-2159	-0-	6331	2	66	9	Y	60	187	1			60
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

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

03	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

03	3224	#	749	-0-	-2475	-0-	749	2			N	-0-					30
04	2400	#	19	-0-	-2381	-0-	19	2			N	-0-					30
05	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

03	0	W	51908	-0-	51908	192402	540	1	51266	2	N	93					334
							102	9									
04	64440		44192	-0-	-20248	172154	540	1	43643	2	N	8					342
							9	9									
05	66588		26267	-0-	-40321	131833	540	1	25694	2	N	30	322	1			50
							33	9									
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									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 186046

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

03	26701	X	24591	-0-	-2110	-0-	24541	2	50	9	Y	45	85	1			49
04	24600	X	23031	-0-	-1569	-0-	22963	2	68	9	Y	62	46	1			65
05	25420	X	22974	-0-	-2446	-0-	22940	2	34	9	Y	31	49	1			47
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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

03	2046	X	886	-0-	-1160	-0-	886	2			Y	-0-					21
04	1920	N	383	-0-	-1537	-0-	379	2	4	9	Y	4					25
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					25
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

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	2339	-0-	-2714	-0-	2339	2			Y	-0-					18
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23					41
05	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	3337	2			Y	-0-					41
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

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8216	2	1	9	Y	1					64
04	12570	X	9903	-0-	-2667	-0-	9884	2	19	9	Y	17					81
05	12989	X	7738	-0-	-5251	-0-	7737	2	1	9	Y	1					82
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

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			Y	-0-					-0-
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2327	2	Y	-0-					139
04	2490	X	2067	-0-	-423	-0-	96	1	1965	2	Y	5	104	1			40
							6	9									
05	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	102	1	2197	2	Y	10					50
							11	9									
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									

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	383	1	8727	2	Y	-0-					180
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	399	1	8152	2	Y	14	82	1			112
							15	9									
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	386	1	8349	2	Y	25					137
							28	9									
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									

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
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	134	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	129	1	2808	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
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-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

03	42904	X	13962	-0-	-28942	-0-	13944	2	18	9	Y	16	25	1			34
04	21090	X	8475	-0-	-12615	-0-	8412	2	63	9	Y	57	19	1			72
05	19716	X	11610	-0-	-8106	-0-	11549	2	61	9	Y	55	51	1			76
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

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

03	992	N	623	-0-	-369	B	-5381	237	1	386	2	Y	-0-				29
04	690	N	792	-0-	102	B	-5279	281	1	511	2	Y	-0-				29
05	620	N	745	-0-	125	B	-5154	242	1	503	2	Y	-0-				29
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

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

03	18414	X	12836	-0-	-5578	-0-	4886	1	7950	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16676	-0-	-1504	-0-	5906	1	10770	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	17194	-0-	-631	-0-	5566	1	11628	2	N	-0-					-0-
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-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1004	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	1055	1	1924	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3152	-0-	52	52	1021	1	2131	2	Y	-0-					-0-
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-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	1031	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	977	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	940	1	1962	2	Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	14B2 EXT		593	-0-	593	2191	593	3			N	-0-					116
*04	2245	N	54	-0-	-2191	-0-	54	3			N	-0-					116
05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	3			N	-0-					116
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

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT		2520	-0-	2520	2520	2520	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6131	-0-	6131	8651	6131	3			N	-0-					-0-
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-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	103	1	2574	2	Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105	1	2406	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	80	1	2218	2	Y	-0-					-0-
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-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	19842	-0-	-1052	-0-	762	1	19080	2	Y	-0-					-0-
04	19830	X	18172	-0-	-1658	-0-	759	1	17413	2	Y	-0-					-0-
05	20491	X	19235	-0-	-1256	-0-	673	1	18562	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	69	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
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-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

03	15376	X	14924	-0-	-452	-0-	573	1	14351	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	13621	-0-	-569	-0-	569	1	13052	2	N	-0-			-0-
05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	520	1	14350	2	N	-0-			-0-
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-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

03	27497	X	25392	-0-	-2105	-0-	25392	2			N	-0-			1
04	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-			1
05	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26997	2			N	-0-			1
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

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	N	-0-			-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	68	1	1868	2	N	-0-			-0-
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-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	369	1	9236	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	261	1	5979	2	N	-0-			-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	294	1	8098	2	N	-0-			-0-
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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

03	24676	X	23700	-0-	-976	-0-	1318	1	22382	2	N	-0-			-0-
04	23460	X	21672	-0-	-1788	-0-	1279	1	20393	2	N	-0-			-0-
05	24242	X	22672	-0-	-1570	-0-	1109	1	21563	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	293	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	400	-0-	-590	-0-	127	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	238	1	557	2	Y	5					5
							6	9									
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									

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

03	961	N	870	-0-	-91	-0-	68	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	69	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	84	1	744	2	Y	8					8
							9	9									
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									

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	279	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

03	9021	X	7771	-0-	-1250	-0-	604	1	7167	2	Y	-0-					-0-
04	8610	X	6743	-0-	-1867	-0-	590	1	6153	2	Y	-0-					-0-
05	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	820	1	7284	2	Y	8					8
							9	9									
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									

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	Y	3					3
							3	9									
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									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	611	2	Y	13					13
							14	9									
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									

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	542	2	Y	11					11
							12	9									
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									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	212	1	2516	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2119	-0-	-1031	-0-	185	1	1934	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1613	-0-	-1146	-0-	162	1	1442	2	Y	8					8
							9	9									
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									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	Y	8					8
							9	9									
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-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2416	-0-	-715	-0-	188	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2359	-0-	-671	-0-	206	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	276	1	2450	2	Y	11					11
							12	9									
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									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	8					8
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	164	1	1454	2	Y	8					8
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	106	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	135	1	1198	2	Y	5					5
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	538	-0-	-1260	-0-	42	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	207	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1808	2	Y	8					8
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	807	-0-	-185	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1043	2	Y	13					13
							14	9									
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									

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
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	38	1	397	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	5	1	46	2	N	8					8
							9	9									
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									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	83	2	Y	3					3
							3	9									
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									

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	12	1	106	2	Y	3					3
							3	9									
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									

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	172	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	168	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	213	1	1896	2	Y	8					8
							9	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	89	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	105	1	930	2	Y	11					11
							12	9									
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	126	1	750	2	Y	1					12
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	719	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	95	1	797	2	Y	10	20	1			5
							11	9									

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
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	39	1	346	2	Y	11					11
							12	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	1					12
							1	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	21	10	1			23
							23	9									
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	19	33	1			9
							21	9									

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
03	0	W	4812	-0-	4812	4812	367	1	4355	2	Y	82	197	1			189
							90	9									
04	0	W	3884	-0-	3884	8696	318	1	3320	2	Y	224	194	1			219
							246	9									
05	12460	X	3764	-0-	-8696	-0-	380	1	3374	2	Y	9	193	1			35
							10	9									
06	4650	X	2170	-0-	-2480	-0-	311	1	1859	2	Y	-0-					35
07	4681	X	984	-0-	-3697	-0-	136	1	842	2	Y	5	29	1			11
							6	9									
08	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	402	1	3385	2	Y	10	16	1			5
							11	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1441	-0-	-1559	882	45	1	1392	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2001	N	1119	-0-	-882	-0-	39	1	1080	2	N	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	43	1	1172	2	N	2					3
							2	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	36	1	986	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	39	1	1095	2	N	1					2
							1	9									
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	N	-0-					2

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
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1027	1	5155	2	Y	-0-					-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	941	1	5023	2	Y	-0-					-0-
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	879	1	4383	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	10261	X	9791	-0-	-470	-0-	9791	2			Y	-0-					-0-
04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	X	969	-0-	-891	-0-	960	2	9	9	Y	8					57
04	1800	X	1290	-0-	-510	-0-	1286	2	4	9	Y	4					61
05	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1449	2	3	9	Y	3	47	1			17
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

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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					67
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3					70
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	Y	4	55	1			19
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

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
03	341	X	281	-0-	-60	-0-	44	1	237	2	N	-0-					79
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	41	1	207	2	N	1					80
							1	9									
05	341	X	203	-0-	-138	-0-	34	1	169	2	N	-0-					80
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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					80

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					62
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	24	1	122	2	Y	1					63
							1	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	Y	5					68
							6	9									
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					75

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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	78	1	417	2	Y	-0-					67
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	64	1	325	2	Y	1					68
							1	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	64	1	320	2	Y	-0-					68
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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	76	1	632	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					26
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26
05	T. A.		232	-0-	232	232	28	1	139	2	Y	59					85
							65	9									
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	1001	X	297	-0-	-704	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					90

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					1
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	186	X	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	N	-0-					1
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

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
03	1426	X	517	-0-	-909	-0-	27	1	490	2	N	-0-					2
04	1440	X	264	-0-	-1176	-0-	10	1	254	2	N	-0-					2
05	1488	X	333	-0-	-1155	-0-	10	1	323	2	N	-0-	2	1			-0-
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	214	-0-	-313	-0-	8	1	205	2	N	1	1	1			1
							1	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
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	552	2	7	9	Y	6					42
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	Y	7					49
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	18	1			38
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	744	X	254	-0-	-490	-0-	13	1	241	2	N	-0-					1
04	660	X	99	-0-	-561	-0-	4	1	95	2	N	-0-					1
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	11	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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	157	-0-	-246	-0-	6	1	150	2	N	1	1	1			1
							1	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	204	1	1741	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	224	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	263	1	1677	2	Y	-0-					-0-
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-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

03	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7748	2	191	9	N	174	174	1					25
04	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-							25
05	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6246	2	366	9	N	333	333	1					25
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

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
03	713	X	315	-0-	-398	-0-	130	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	205	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	17	1	19	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	154	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	208	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	190	1	430	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

03	434	N	389	-0-	-45	-0-	41	1	347	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	333	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	58	1	305	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	120	1	293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-	1	1			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	193	2	Y	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	190	1	470	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	76	1	168	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	206	-0-	-214	-0-	71	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	118	1	266	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9	52	2	Y	5	6	1			4
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	80	2	Y	4	3	1			5
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	3 1 3 9	20	2	Y	3	4	1			4
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 1 9	47	2	Y	1					1

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	94	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	77	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5013	-0-	-1869	-0-	499	1	4259	2	Y	232	245	1			175
							255	9									
04	6630	X	5170	-0-	-1460	-0-	703	1	4232	2	Y	214	142	1			247
							235	9									
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	865	1	5520	2	Y	147	241	1			153
							162	9									
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									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					2
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1081	-0-	-1213	-0-	113	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	134	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	208	1	1330	2	Y	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	279	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	625	-0-	-185	-0-	216	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	319	1	721	2	Y	-0-					-0-
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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	179	1	1531	2	Y	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	240	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	228	1	1456	2	Y	-0-					-0-
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-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	#	1313	-0-	-485	-0-	381	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	1590	#	1461	-0-	-129	-0-	506	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1581	#	1432	-0-	-149	-0-	439	1	993	2	Y	-0-					-0-
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-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					14
04	1830	#	629	-0-	-1201	-0-	629	2			N	-0-					14
05	1302	#	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					14
06	1020	#	216	-0-	-804	-0-	216	2			N	-0-					14
07	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					14
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	67	-0-	-305	-0-	7 2	1 9	58	2	Y	2	8	1			1
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	12 7	1 9	70	2	Y	6	1	1			6
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	13 6	1 9	82	2	Y	5	6	1			5
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

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	759	-0-	759	1314	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	2097 N	783	-0-	-1314	-0-	72	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	Y	-0-					-0-
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-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	557	-0-	-373	-0-	50	1	507	2	N	-0-					105
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	49	1	492	2	N	-0-					105
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	2	N	-0-					105
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

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
03	DLQ G-10		219	-0-	219	375	19	1	186	2	Y	13					81
							14	9									
04	581	N	206	-0-	-375	-0-	17	1	172	2	Y	15					96
							17	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	16					112
							18	9									
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									

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

03	1519	X	976	-0-	-543	-0-	87	1	878	2	N	10					102
							11	9									
04	1470	X	850	-0-	-620	-0-	78	1	772	2	N	-0-					102
05	1519	X	818	-0-	-701	-0-	73	1	745	2	N	-0-					102
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									

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

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-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-

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	30					276
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					276
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					276
*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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					97
04	3510	#	799	-0-	-2711	-0-	799	2			N	-0-					97
05	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					97
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

03	13268	X	12604	-0-	-664	-0-	214	1	12390	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	12101	-0-	-409	-0-	189	1	11912	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	9873	-0-	-2992	-0-	122	1	9751	2	N	-0-					-0-
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-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	2	7	9	N	6					34
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					34
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					34
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			Y	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					-0-
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	11532	X	169	-0-	-11363	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
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-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6265	-0-	-1655	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7904	-0-	-1117	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
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-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

03	8711	X	8705	-0-	-6	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8182	-0-	8182	8182	8182	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9011	-0-	9011	17193	9011	2			N	-0-					-0-
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-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3					Y	-0-					-0-
	04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3					Y	-0-					-0-
	05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3					Y	-0-					-0-
	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-

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3					Y	-0-					-0-
	04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3					Y	-0-					-0-
	05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3					Y	-0-					-0-
	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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2815	3	72	9	Y	65	106	1					15
	04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2915	3	59	9	Y	54	54	1					15
	05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3005	3	58	9	Y	53							68
	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

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	3543	-0-	-2378	-0-	3508	3	35	9	Y	32	55	1			14
04	5730	X	3336	-0-	-2394	-0-	3305	3	31	9	Y	28	28	1			14
05	5921	X	3580	-0-	-2341	-0-	3549	3	31	9	Y	28					42
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

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3680	-0-	-629	-0-	3540	3	140	9	N	127	230	1			44
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3349	3	124	9	N	113	113	1			44
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3229	3	124	9	N	113					157
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					140
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					140
08	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
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	61	1	418	2	Y	6					23
							7	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	102	1	849	2	Y	39	51	1			11
							43	9									
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	130	1	1064	2	Y	11					22
							12	9									
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									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	194	-0-	-85	-0-	24	1	162	2	Y	7					11
							8	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	181	2	Y	5					11
							6	9									
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									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	3					9
							3	9									
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	8	1	71	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	3					5
							3	9									
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									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-	-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	-0-
06	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-

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

03	15593	X	12203	-0-	-3390	-0-	727	1	11455	3	Y	19	35	1			7
							21	9									
04	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	702	1	11410	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	14911	X	13312	-0-	-1599	-0-	771	1	12534	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
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									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
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-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11537	R	11537	-0-	-0-	-0-	664	1	10768	3	Y	95	127	1			25
							105	9									
04	13500	#	8432	-0-	-5068	-0-	473	1	7922	3	Y	34	34	1			25
							37	9									
05	13950	#	7282	-0-	-6668	-0-	407	1	6827	3	Y	44	60	1			9
							48	9									
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									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	3	Y	37	33	1			7
							41	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	3	Y	15	12	1			10
							17	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	3	Y	19	25	1			4
							21	9									
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									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32085		6547	-0-	-25538	-0-	392	1	6043	3	Y	102	143	1			29
							112	9									
04	31050		9016	-0-	-22034	-0-	529	1	8422	3	Y	59	51	1			37
							65	9									
05	32085		8539	-0-	-23546	-0-	499	1	7955	3	Y	77	99	1			15
							85	9									
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									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	306	1	4769	3	Y	58	49	1			9
							64	9									
04	5347		5347	-0-	-0-	-0-	311	1	5008	3	Y	25	19	1			15
							28	9									
05	5025		5025	-0-	-0-	-0-	291	1	4699	3	Y	32	41	1			6
							35	9									
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									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925		19856	-0-	-1069	-0-	1211	1	18503	3	Y	129	157	1			32
							142	9									
04	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	986	1	15617	3	Y	53	48	1			37
							58	9									
05	19463		19463	-0-	-0-	-0-	1154	1	18234	3	Y	68	91	1			14
							75	9									
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									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	#	1788	-0-	-537	-0-	1766	2	22	9	N	20					60
04	2250	#	1035	-0-	-1215	-0-	1024	2	11	9	N	10					70
05	2325	#	1107	-0-	-1218	-0-	1096	2	11	9	N	10					80
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	376	1	120	2	Y	-0-					5
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	360	1	110	2	Y	-0-					5
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	1	78	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1180	1	377	2	Y	-0-					30
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	869	1	265	2	Y	25					55
							28	9									
05	1953	N	1020	-0-	-933	-0-	869	1	151	2	Y	-0-					55
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	348	1	172	2	Y	-0-					39
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	356	1	204	2	Y	9					48
							10	9									
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	390	1	88	2	Y	-0-	38	1			10
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	804	1	399	2	Y	-0-					41
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	592	1	338	2	Y	5					46
							6	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	861	1	194	2	Y	-0-	38	1			8
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	414	1	206	2	Y	-0-					34
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	350	1	200	2	Y	23					57
							25	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	504	1	114	2	Y	2	50	1			9
							2	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	718	-0-	-305	-0-	544	1	174	2	Y	-0-					35
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	683	1	209	2	Y	35					70
							39	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	643	1	112	2	Y	-0-					70
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	177	2	23	9	N	21					206
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	121	2	1	9	N	1					207
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	N	15					222
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	79	-0-	-417	-0-	53	1	26	2	Y	-0-					18
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	114	1	66	2	Y	-0-					18
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	171	1	39	2	Y	-0-	8	1			10
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	11594	X	2366	-0-	-9228	-0-	141	1	2225	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	181	1	2941	3	Y	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	219	1	3554	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-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-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5833	-0-	5833	5833	316	1	5517	3	N	-0-					-0-
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									

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
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					13
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					13
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

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					27
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	285	2	6	9	Y	5	27	1			5
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10412 - 10832

03	12276	X	8024	-0-	-4252	-0-	449	1	7472	2	Y	94	103	1			51
							103	9									
04	12240	X	10371	-0-	-1869	-0-	580	1	9638	2	Y	139	137	1			53
							153	9									
05	11625	X	10670	-0-	-955	-0-	660	1	9876	3	Y	122	121	1			54
							134	9									
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	618	1	8965	2	Y	121	89	1			86
							133	9									
07	10850	X	9613	-0-	-1237	-0-	651	1	8835	2	Y	115	174	1			27
							127	9									
08	10726	X	4237	-0-	-6489	-0-	299	1	3881	2	Y	52	42	1			37
							57	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	274	1	4563	2	Y	267	170	1			145
							294	9									
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	268	1	4452	2	Y	295	327	1			113
							325	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	327	1	4894	3	Y	275	267	1			121
							303	9									
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	309	1	4476	2	Y	279	202	1			198
							307	9									
07	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	262	1	3557	2	Y	211	359	1			50
							232	9									
08	5518	X	4345	-0-	-1173	-0-	293	1	3801	2	Y	228	115	1			163
							251	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	280	1	1176	2	N	-0-	22	7			98
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	240	1	1198	2	N	-0-					98
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	2	N	8					106
							9	9									
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									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL 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

03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9976	2	96	9	N	87	192	1			89
04	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8974	2	127	9	N	115					204
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7495	2	50	9	N	45	171	1			78
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	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	3	Y	-0-					-0-		
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	78	1	2233	3	Y	-0-					-0-		
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	3	Y	-0-					-0-		
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-		

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

03	3689 X	2725	-0-	-964	-0-	100	1	2625	3	Y	-0-					-0-		
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	92	1	2646	3	Y	-0-					-0-		
05	3100 X	2598	-0-	-502	-0-	91	1	2507	3	Y	-0-					-0-		
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-		

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

*09	5820	X	5694	-0-	-126	-0-	807	1	4887	2	Y	-0-	161	7			-0-
*10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	261	1	6775	2	Y	-0-					-0-
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	304	1	7245	3	Y	-0-					-0-
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	244	1	6597	3	Y	21					21
							23	9									
01	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	233	1	6281	3	Y	11	2	8			30
							12	9									
02	6468	X	5794	-0-	-674	-0-	150	1	5631	3	Y	12	23	1	1	6	18
							13	9									
03	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	225	1	5947	3	Y	-0-					18
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	207	1	5937	3	Y	-0-					18
05	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	220	1	6105	3	Y	8	18	1			8
							9	9									
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-

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

03	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	77	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	2018	3	Y	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	87	1	2395	3	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	95	1	2742	3	Y	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2662	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					8
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					8
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					8
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

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

03	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	3348	#	1924	-0-	-1424	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
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-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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

03	4123 #	2871	-0-	-1252	-0-	158	1	2575	3	N	84	84	1			14
						46	4	92	9							
04	3330 #	2619	-0-	-711	-0-	135	1	2371	3	N	78	78	1			14
						27	4	86	9							
05	3286 #	2615	-0-	-671	-0-	150	1	2340	3	N	72	71	1			15
						46	4	79	9							
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							

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

03	434 N	97	-0-	-337	-0-	52	1	45	2	N	-0-					33
04	360 N	203	-0-	-157	-0-	94	1	109	2	N	-0-					33
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	127	1	196	2	N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

03	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	121	1	2032	2	N	-0-					36
04	1800 #	1785	-0-	-15	-0-	100	1	1685	2	N	-0-					36
05	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	127	1	2136	2	N	-0-					36
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

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					50
04	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					50
05	T. A.	520	-0-	520	520	29	1	491	2	Y	-0-					50
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

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
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
03	2127	R	2127	-0-	-0-	-0-	119	1	2008	2	Y	-0-					74
04	1980	#	1854	-0-	-126	-0-	104	1	1750	2	Y	-0-					74
05	2343	R	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					74
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
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
03	496	#	322	-0-	-174	-0-	174	1	148	2	N	-0-					161
04	480	#	239	-0-	-241	-0-	111	1	128	2	N	-0-					161
05	496	#	211	-0-	-285	-0-	83	1	128	2	N	-0-					161
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	273	1	232	2	N	14					57
							15	9									
04	720	#	632	-0-	-88	-0-	285	1	328	2	N	17					74
							19	9									
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	287	1	441	2	N	26					100
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	97	1	83	2	N	9					109
							10	9									
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	93	1	107	2	N	6					115
							7	9									
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	N	11					126
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	236	-0-	-136	-0-	124	1	105	2	N	6					118
							7	9									
04	360	#	297	-0-	-63	-0-	136	1	157	2	N	4					122
							4	9									
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	149	1	229	2	N	11					133
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

03	558	#	305	-0-	-253	-0-	161	1	136	2	N	7					81
							8	9									
04	390	#	372	-0-	-18	-0-	169	1	194	2	N	8					89
							9	9									
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	N	13					102
							14	9									
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	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					121

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

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-

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

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					71
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					71
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					71
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KENEDY, JOHN G. JR. -E-				WELL #: 40DF	RRCID -> 169798	COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436				
03	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	#	132	-0-	-4008	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	4185	#	180	-0-	-4005	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	KENEDY,J.G. JR. "J"				WELL #: 17	RRCID -> 170624	COMPL. DATE 12/15/1998				TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816				
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	522	1	12474	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	12600	X	12574	-0-	-26	-0-	524	1	12012	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	745	1	12353	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
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							
	KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 18	RRCID -> 174530	COMPL. DATE 08/26/1999				TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550				
03	13950	X	12028	-0-	-1922	-0-	481	1	11507	3	Y	21	21	1			1
							17	4	23	9							
04	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	614	1	14075	3	Y	325	312	1			14
							44	4	358	9							
05	14725	X	13716	-0-	-1009	-0-	760	1	12611	3	Y	297	291	1			20
							18	4	327	9							
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							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	15167	-0-	-643	-0-	596	1	14316	3	Y	213	211	1			14
							21	4	234	9							
04	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	671	1	15327	3	Y	205	210	1			9
							49	4	226	9							
05	14880	X	13854	-0-	-1026	-0-	781	1	12931	3	Y	112	113	1			8
							19	4	123	9							
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							

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
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	535	1	12859	3	Y	111	110	1			7
							19	4	122	9							
04	13500	X	13178	-0-	-322	-0-	543	1	12489	3	Y	97	100	1			4
							39	4	107	9							
05	13950	X	141	-0-	-13809	-0-	1	1	30	3	Y	100	97	1			7
							110	9									
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							

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	478	1	11494	3	Y	195	193	1			13
							17	4	215	9							
04	15450	X	12204	-0-	-3246	-0-	501	1	11474	3	Y	175	180	1			8
							36	4	193	9							
05	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	925	1	15320	3	Y	83	85	1			6
							22	4	91	9							
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							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10069	-0-	-2331	-0-	400	1	9590	3	Y	59	64	1			4
							14	4	65	9							
04	14250	X	3540	-0-	-10710	-0-	146	1	3363	3	Y	18	21	1			1
							11	4	20	9							
05	14725	X	16	-0-	-14709	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	458	1	10977	3	Y	311	306	1			21
							16	4	342	9							
04	11400	X	10926	-0-	-474	-0-	451	1	10153	3	Y	263	272	1			12
							33	4	289	9							
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	660	1	10841	3	Y	283	276	1			19
							16	4	311	9							
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							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	17	21	1			1
							19	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	90	1	2067	3	Y	125	121	1			5
							7	4	138	9							
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	159	1	2638	3	Y	163	157	1			11
							4	4	179	9							
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							

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	288	1	6933	3	Y	88	87	1			6
							10	4	97	9							
04	7200	X	6738	-0-	-462	-0-	277	1	6362	3	Y	72	75	1			3
							20	4	79	9							
05	7440	X	5714	-0-	-1726	-0-	320	1	5319	3	Y	61	60	1			4
							8	4	67	9							
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							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10886	X	10886	-0-		-0-	-0-	433	1	10351	3	Y	79	78	1			5
								15	4	87	9							
04	9971	X	9971	-0-		-0-	-0-	412	1	9459	3	Y	64	66	1			3
								30	4	70	9							
05	10345	X	10345	-0-		-0-	-0-	583	1	9674	3	Y	67	65	1			5
								14	4	74	9							
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							

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1351	-0-		-447	-0-	55	1	1286	3	Y	7	8	1			-0-
								2	4	8	9							
04	3420	X	2312	-0-		-1108	-0-	96	1	2197	3	Y	11	11	1			-0-
								7	4	12	9							
05	3534	X	1347	-0-		-2187	-0-	79	1	1259	3	Y	6	6	1			-0-
								2	4	7	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2126	-0-		-943	-0-	82	1	1978	3	Y	57	57	1			4
								3	4	63	9							
04	2850	X	2102	-0-		-748	-0-	86	1	1954	3	Y	51	53	1			2
								6	4	56	9							
05	2945	X	2411	-0-		-534	-0-	134	1	2209	3	Y	59	57	1			4
								3	4	65	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5214	X	5214	-0-		-0-	-0-	201	1	4849	3	Y	143	142	1			9
								7	4	157	9							
04	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	171	1	3925	3	Y	105	109	1			5
								12	4	116	9							
05	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	270	1	4487	3	Y	122	119	1			8
								7	4	134	9							
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							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 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
03	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	942	1	22582	3	Y	308	304	1			21
							33	4	339	9							
04	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	876	1	19997	3	Y	255	264	1			12
							64	4	281	9							
05	22010	X	16781	-0-	-5229	-0-	945	1	15589	3	Y	204	202	1			14
							23	4	224	9							
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							

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
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	3	Y	157	157	1			10
							2	4	173	9							
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	133	137	1			6
							4	4	146	9							
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	68	1	1147	3	Y	132	129	1			9
							2	4	145	9							
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							

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
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	177	1	4289	3	Y	131	124	1			8
							6	4	144	9							
04	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	90	1	2079	3	Y	57	62	1			3
							7	4	63	9							
05	3007	X	2141	-0-	-866	-0-	118	1	1959	3	Y	55	54	1			4
							3	4	61	9							
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							

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	178	1	4251	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	7950	X	3693	-0-	-4257	-0-	155	1	3527	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	8215	X	6115	-0-	-2100	-0-	350	1	5757	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
03	17050	X	16643	-0-	-407	-0-	646	1	15588	3	Y	352	344	1			24
							22	4	387	9							
04	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	969	1	22264	3	Y	354	362	1			16
							70	4	389	9							
05	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	934	1	15525	3	Y	252	251	1			17
							23	4	277	9							
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							

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
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	3	Y	84	83	1			7
							3	4	92	9							
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	60	1	1798	3	Y	61	65	1			3
							5	4	67	9							
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	67	65	1			5
							3	4	74	9							
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							

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
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	627	1	14940	3	Y	213	210	1			14
							22	4	234	9							
04	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	617	1	14046	3	Y	179	185	1			8
							45	4	197	9							
05	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	913	1	15017	3	Y	195	190	1			13
							22	4	215	9							
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							

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
03	10850	X	6305	-0-	-4545	-0-	242	1	5849	3	Y	187	185	1			12
							8	4	206	9							
04	8400	X	6761	-0-	-1639	-0-	272	1	6271	3	Y	180	184	1			8
							20	4	198	9							
05	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	401	1	6665	3	Y	42	47	1			3
							10	4	46	9							
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							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
03	6851	X	5150	-0-	-1701	-0-	201	1	4830	3	Y	102	101	1			7
							7	4	112	9							
04	6240	X	5569	-0-	-671	-0-	228	1	5215	3	Y	99	102	1			4
							17	4	109	9							
05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	336	1	5578	3	Y	108	105	1			7
							8	4	119	9							
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							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	211	1	5110	3	Y	155	154	1			10
							7	4	171	9							
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	190	1	4369	3	Y	119	124	1			5
							14	4	131	9							
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	3	Y	129	125	1			9
							7	4	142	9							
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							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	37	37	1			3
							1	4	41	9							
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	Y	46	47	1			2
							3	4	51	9							
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	107	1	1780	3	Y	90	86	1			6
							3	4	99	9							
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									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

03	2635	X	422	-0-	-2213	-0-	17	1	398	3	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	3000	N	4028	-0-	1028	1028	166	1	3807	3	Y	39	37	1			2
							12	4	43	9							
05	3100	N	2472	-0-	-628	400	139	1	2304	3	Y	24	24	1			2
							3	4	26	9							
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							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	626	1	10792	3	Y	324	321	1			21
							14	4	356	9							
04	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	337	1	9543	3	Y	287	295	1			13
							30	4	316	9							
05	10571	X	7278	-0-	-3293	-0-	240	1	6737	3	Y	263	258	1			18
							12	4	289	9							
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							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	320	1	5665	3	Y	533	531	1			35
							7	4	586	9							
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	199	1	5686	3	Y	549	559	1			25
							17	4	604	9							
05	5301	X	1698	-0-	-3603	-0-	51	1	1446	3	Y	180	192	1			13
							3	4	198	9							
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							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	32799	-0-	32799	32799	1027	1	31433	3	Y	260	243	1			17
							53	4	286	9							
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							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

03	24800	X	22024	-0-	-2776	-0-	862	1	20721	3	Y	374	371	1			26
							30	4	411	9							
04	21300	X	20633	-0-	-667	-0-	852	1	19372	3	Y	315	327	1			14
							62	4	347	9							
05	22010	X	21287	-0-	-723	-0-	1193	1	19706	3	Y	326	318	1			22
							29	4	359	9							
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							

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

03	7130	X	4538	-0-	-2592	-0-	582	1	3937	2	N	17	60	1			62
							19	9									
04	5430	X	4318	-0-	-1112	-0-	615	1	3697	2	N	5					67
							6	9									
05	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	613	1	5107	2	N	12					79
							13	9									
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	4204	-0-	-1531	-0-	565	1	3637	2	N	2					102
							2	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

03	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3859	3	7	9	Y	6	3	1			27
04	4110	X	3525	-0-	-585	-0-	3518	3	7	9	Y	6	1	1			32
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	3512	3	1	9	Y	1	2	1			31
06	3750	X	2920	-0-	-830	-0-	449	1	2470	3	Y	1	1	1			31
							1	9									
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

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	3	6	9	N	5	3	1			12
04	4590	X	3460	-0-	-1130	-0-	3458	3	2	9	N	2	1	1			13
05	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			13
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									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

03	4774	X	3126	-0-	-1648	-0-	2990	3	136	9	N	124	9	1			185
04	6330	X	2573	-0-	-3757	-0-	2464	3	109	9	N	99	180	1			104
05	6541	X	2681	-0-	-3860	-0-	2595	3	86	9	N	78	9	1			173
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									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	974	3	117	9	N	106	18	1			142
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	589	3	84	9	N	76	5	1			213
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1065	3	131	9	N	119	174	1			158
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									

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		322	-0-	322	1147	285	3	37	9	N	34	10	1			31
04	1728	X	581	-0-	-1147	-0-	555	3	26	9	N	24	5	1			50
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	9	1			66
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5	4	1			12
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	2	1			12
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	969	3	13	9	N	12	11	1			13
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									

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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL 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
03	4061	X	2214	-0-	-1847	-0-	2172	3	42	9	N	38	8	1			53
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4543	3	39	9	N	35	5	1			83
05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2607	3	75	9	N	68	8	1			143
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									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

03	44919	X	27113	-0-	-17806	-0-	27091	3	22	9	N	20	19	1			13
04	43470	X	23285	-0-	-20185	-0-	23275	3	10	9	N	9	10	1			12
05	36301	X	31754	-0-	-4547	-0-	31742	3	12	9	N	11	17	1			6
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
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

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

03	527	X	514	-0-	-13	-0-	20	1	494	2	N	-0-					97
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
05	651	X	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					97
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

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					210
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	105	1	274	2	N	-0-					210
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	87	1	463	2	N	-0-					210
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

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

03	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	331	1	2067	2	N	-0-					282
04	2970	X	1969	-0-	-1001	-0-	547	1	1422	2	N	-0-					282
05	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	398	1	2108	2	N	-0-					282
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

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	495	1	3091	2	N	17					277
							19	9									
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	935	1	2432	2	N	8					285
							9	9									
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	556	1	2943	2	N	-0-					285
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

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

03	620	X	522	-0-	-98	-0-	72	1	450	2	N	-0-					192
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					192
05	1302	X	171	-0-	-1131	-0-	27	1	144	2	N	-0-					192
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

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	144	1	460	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	55	1	125	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

03	3069	X	1558	-0-	-1511	-0-	370	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	906	-0-	-2064	-0-	276	1	630	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	899	-0-	-2170	-0-	333	1	566	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	113	1	363	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	149	1	339	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	204	1	655	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	912	-0-	-1278	-0-	278	1	634	2	N	-0-					-0-
05	868	N	475	-0-	-393	-0-	176	1	299	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	317	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	431	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	514	1	873	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	424	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	775	1	1318	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	101	1	231	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	137	1	232	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	397	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	666	-0-	-1914	-0-	203	1	463	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	673	-0-	-1249	-0-	249	1	424	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	159	1	362	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	299	1	508	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	N	-0-					-0-
04	900	N	414	-0-	-486	-0-	126	1	288	2	N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	199	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	117	1	375	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	347	1	793	2	N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	562	1	955	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

03	1984	X	1188	-0-	-796	-0-	74	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	84	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1011	-0-	-446	-0-	173	1	838	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	1395	1	20919	2	N	-0-					-0-
04	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	1365	1	16112	2	N	-0-					-0-
05	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	2955	1	14323	2	N	-0-					-0-
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-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

03	2108	X	1533	-0-	-575	-0-	96	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	110	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1024	-0-	-681	-0-	175	1	849	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 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
03	28179	X	23942	-0-	-4237	-0-	1490 100	1 9	22352	2	N	91					91
04	24000	X	21907	-0-	-2093	-0-	1711	1	20196	2	N	-0-	91	1			-0-
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	4325	1	20960	2	N	-0-					-0-
06	24000	X	22968	-0-	-1032	-0-	2645	1	20323	2	N	-0-					-0-
07	24676	X	22909	-0-	-1767	-0-	3428 90	1 9	19391	2	N	82					82
*08	24800	X	24613	-0-	-187	-0-	5427	1	19186	2	N	-0-	82	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38 2	1 4	990	2	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	656	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		439	-0-	439	439	6 1	1 9	432	2	Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		477	-0-	477	916	11	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	1440		524	-0-	-916	-0-	4 1	1 4	515 4	2 9	Y	4	4	1			-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	3 1	1 4	433 6	2 9	Y	5	5	1			-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

03	T. A.		308	-0-	308	391	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140	531	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	624	X	93	-0-	-531	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	744	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	22	1	759	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9415 - 9425

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36983	#	36981	-0-	-2	-0-	1290	1	35050	2	Y	539	539	1			-0-
							48	4	593	9							
04	35790	#	33055	-0-	-2735	-0-	902	1	31622	2	Y	446	446	1			-0-
							40	4	491	9							
05	36983	#	29186	-0-	-7797	-0-	894	1	27985	2	Y	255	255	1			-0-
							26	4	281	9							
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	4123		NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

03	81096	58877	-0-	-22219	44683	2047	1	55606	2	Y	1041	1041	1			-0-
						79	4	1145	9							
04	78480	54219	-0-	-24261	20422	1471	1	51596	2	Y	987	987	1			-0-
						66	4	1086	9							
05	71592 R	51170	-0-	-20422	-0-	1558	1	48764	2	Y	727	727	1			-0-
						48	4	800	9							
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 #	NO RPT	-0-	-58869	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	0 N	2731	-0-	2731 B	-1856119	96	1	2632	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	0 N	1136	-0-	1136 B	-1854983	31	1	1076	2	Y	25	25	1			-0-
						1	4	28	9							
05	0 N	1296	-0-	1296 B	-1853687	40	1	1255	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	0 N	1254	-0-	1254 B	-1852433	45	1	1161	2	Y	41	41	1			-0-
						3	4	45	9							
07	0 N	1233	-0-	1233 B	-1851200	14	1	1209	2	Y	7	7	1			-0-
						2	4	8	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1851200					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	135	-0-	135		135	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	139	-0-	139		274	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124		-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) //CONT.// 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	128	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	132	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	960	-0-	-187	-0-	216	1	744	2	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	815	1	5894	2	Y	-0-					-0-
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	915	1	6213	2	Y	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1537	1	5287	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		63	-0-	63	118	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	11303	R	11303	-0-	-0-	-0-	501	1	10679	3	Y	112	106	1			19
							123	9									
04	9720		7217	-0-	-2503	-0-	350	1	6747	3	Y	109	95	1			33
							120	9									
05	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	479	1	10128	3	Y	99	77	1			55
							109	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

03	14B2	EXT	523	-0-	523	B	8535	23	1	500	3	Y	-0-				-0-
04	7500	N	223	-0-	-7277	B	1258	10	1	213	3	Y	-0-				-0-
05	1309	N	51	-0-	-1258	B	-0-	2	1	49	3	Y	-0-				-0-
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-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	16	2	3	9	Y	3				22
04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	5	1	58	2	Y	5				27
								6	9								
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-				27
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-

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

03	14B2	EXT	12451	-0-	12451		63852	546	1	11616	3	Y	263	240	1		37
								289	9								
04	74077	X	10225	-0-	-63852		-0-	491	1	9447	3	Y	261	225	1		73
								287	9								
05	18011	X	7929	-0-	-10082		-0-	346	1	7322	3	Y	237	184	1		126
								261	9								
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								

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	144 73	1 9	3013	3	Y	66					116
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	323 65	1 9	6873	3	Y	59	64	1			111
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	403 62	1 9	6878	3	Y	56					167
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	379 81	1 9	7097	3	Y	74	74	1			167
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	405 112	1 9	7594	3	Y	102	233	1			36
*08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	378 77	1 9	7171	3	Y	70					106

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4771	-0-	-1925	-0-	207 156	1 9	4408	3	Y	142	231	1			33
04	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	226 156	1 9	4352	3	Y	142	134	1			41
05	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	239 142	1 9	5048	3	Y	129	103	1			67
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

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
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-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	202	1	2663	2	Y	24	94	1			20
							26	9									
04	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	188	1	2332	2	Y	22					42
							24	9									
05	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	186	1	2325	2	Y	15					57
							17	9									
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									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1469	-0-	-174	-0-	102	1	1338	2	Y	26	91	1			20
							29	9									
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	89	1	1110	2	Y	7					27
							8	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1504	2	Y	19					46
							21	9									
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									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	279	1	2018	2	Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	245	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	433	1	1487	2	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
03	2635	X	1085	-0-	-1550	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-					17
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	7	1			10
05	2635	X	709	-0-	-1926	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					10
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-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					85
04	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					85
05	527	X	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					85
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	46	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	90	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

03	9672	X	2864	-0-	-6808	-0-	129	1	2735	3	Y	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	290	1	5585	3	Y	-0-					-0-
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	459	1	9695	3	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	227	1	4825	3	Y	32	28	1			5
							35	9									
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	347	1	6679	3	Y	33	28	1			10
							36	9									
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	310	1	6542	3	Y	30	23	1			17
							33	9									
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									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	771	-0-	-609	-0-	38	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	699	-0-	-727	-0-	32	1	667	3	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

03	372	N	278	-0-	-94	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
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-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2154	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

03	4805	X	2967	-0-	-1838	-0-	132	1	2800	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	137	1	2634	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	126	1	2656	3	Y	30	23	1			16
							33	9									
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									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

03	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	74	1	1596	3	Y	75	67	1			11
							83	9									
04	3000	N	3449	-0-	449	449	165	1	3190	3	Y	85	72	1			24
							94	9									
05	3100	N	3401	-0-	301	750	150	1	3165	3	Y	78	60	1			42
							86	9									
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									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

03	2604	X	1552	-0-	-1052	-0-	63	1	1355	3	Y	122	110	1			17
							134	9									
04	1740	X	1358	-0-	-382	-0-	60	1	1163	3	Y	123	106	1			34
							135	9									
05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	65	1	1401	3	Y	112	87	1			59
							123	9									
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-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4494	-0-	1494	1494	222	1	4272	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	1762	152	1	3216	3	Y	-0-					-0-
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									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

03	930	N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

03	744	N	458	-0-	-286	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
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									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

03	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	91	1	1936	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2445	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	107	1	2287	3	Y	22	17	1			11
							24	9									
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									

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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (5650) //CONT.// 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42		109	-0-	67	2284	109	2			N	-0-					-0-
04	60		13	-0-	-47	2237	13	2			N	-0-					-0-
05	62		-0-	-0-	-62	2175					N	-0-					-0-
06	60		350	-0-	290	2465	350	2			N	-0-					-0-
*07	2572	N	107	-0-	-2465	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	0	#	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

03	620	X	53	-0-	-567	-0-	50	2	3	9	N	3					232
04	600	X	199	-0-	-401	-0-	191	2	8	9	N	7					239
05	372	X	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	187	1			58
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

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

03	620	X	65	-0-	-555	-0-	61	2	4	9	N	4					159
04	600	X	176	-0-	-424	-0-	167	2	9	9	N	8					167
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	463	2	24	9	N	22					189
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

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	1343	1	7748	2	N	-0-					-0-
04	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1118	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1055	1	6121	2	N	-0-					-0-
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

03	2418 X	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	1838	-0-	-502	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
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-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	93	1	579	2	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	129	1	739	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					21
04	2	R	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
*05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
*06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY		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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY		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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	184	1	2142	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	188	1	2205	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	2404	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	10540	#	5132	-0-	-5408	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	8610	#	4511	-0-	-4099	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	8122	#	1478	-0-	-6644	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	10788	X	10398	-0-	-390	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9862	-0-	-248	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
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

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9393	X	8764	-0-	-629	-0-	810	1	7954	2	Y	-0-					26
04	9090	X	8142	-0-	-948	-0-	837	1	7305	2	Y	-0-					26
05	9920	X	8956	-0-	-964	-0-	782	1	8174	2	Y	-0-					26
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

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

03	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	247	1	2421	2	Y	-0-					30
04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	246	1	2144	2	Y	-0-					30
05	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	241	1	2514	2	Y	-0-					30
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

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1068	1	2174	2	N	-0-					82
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	1027	1	2039	2	N	-0-					82
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1045	1	2027	2	N	-0-					82
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

03	7998	X	6844	-0-	-1154	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
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-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	967	-0-	-1823	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
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-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

03	3100	N	2833	-0-	-267	681	2833	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2477	-0-	-523	158	2477	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

03	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
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-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7493	-0-	-288	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-					-0-
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-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5922	-0-	-619	-0-	5857	2	65	9	Y	59					142
04	6150	X	4641	-0-	-1509	-0-	4488	2	153	9	Y	139	174	1			107
05	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			Y	-0-					107
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

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
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-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					19
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					19
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

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	6335	2			N	-0-					70
04	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	2			N	-0-					70
05	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	2			N	-0-					70
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

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					120
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					120
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
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

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7112	-0-	-359	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
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-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					21
04	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3497	2			Y	-0-					21
05	5704	X	3695	-0-	-2009	-0-	3695	2			Y	-0-					21
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	25742	-0-	-4731	-0-	25742	2			Y	-0-					-0-
04	29550	X	23478	-0-	-6072	-0-	23478	2			Y	-0-					-0-
05	30535	X	28823	-0-	-1712	-0-	28823	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	33322	-0-	-5118	-0-	33322	2			Y	-0-					-0-
04	33240	X	28624	-0-	-4616	-0-	28624	2			Y	-0-					-0-
05	34348	X	34005	-0-	-343	-0-	34005	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67673	X	65743	-0-	-1930	-0-	65743	2			Y	-0-					-0-
04	53649	X	53649	-0-	-0-	-0-	53649	2			Y	-0-					-0-
05	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	53288	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5068	-0-	-853	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3620	-0-	-2146	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	15752	-0-	-709	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	12570	-0-	-4050	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16874	-0-	-300	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	15733	-0-	-1999	-0-	15711	2	22	9	N	20					180
04	15210	X	12944	-0-	-2266	-0-	12921	2	23	9	N	21					201
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	16997	2	33	9	N	30	189	1			42
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	5184	-0-	-2814	-0-	5184	2			N	-0-					251
04	7740	X	5567	-0-	-2173	-0-	5567	2			N	-0-					251
05	7998	X	6116	-0-	-1882	-0-	6090	2	26	9	N	24					275
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

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					136
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					136
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2635	2	19	9	N	17					153
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

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					53
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					53
05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					53
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

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	1254	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	973	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	949	1	3112	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	365	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	261	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	843	-0-	-242	-0-	197	1	646	2	N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1252	1	5262	2	N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1422	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1900	1	4622	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	602	1	385	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	776	-0-	-514	-0-	554	1	222	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	96	1	226	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

03	558	N	253	-0-	-305	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
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-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

03	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	179	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	166	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	174	1	2145	2	N	-0-					-0-
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-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

03	620	N	590	-0-	-30	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	46	1	568	2	N	-0-					-0-
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-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	191	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	194	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	194	1	2384	2	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	344	-0-	-214	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
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-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	629	1	5280	2	N	2					4
							2	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	680	1	5452	2	N	-0-					4
05	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	641	1	5482	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	781	1	6947	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	804	1	6973	2	N	6					6
							7	9									
*08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	806	1	6700	2	N	1					7
							1	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
03	1953	N	1270	-0-	-683	-0-	135	1	1133	2	N	2					5
							2	9									
04	2190	N	1022	-0-	-1168	-0-	113	1	909	2	N	-0-					5
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	246	1	2105	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	220	1	1955	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	N	39					39
							43	9									
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	240	1	1993	2	N	8					47
							9	9									

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5145	-0-	-1923	-0-	547	1	4596	2	N	2					3
							2	9									
04	6030	X	4635	-0-	-1395	-0-	514	1	4121	2	N	-0-					3
05	5270	X	4314	-0-	-956	-0-	451	1	3863	2	N	-0-	3	1			-0-
06	5100	X	3907	-0-	-1193	-0-	394	1	3507	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5270	X	3522	-0-	-1748	-0-	364	1	3151	2	N	6					6
							7	9									
08	5146	X	2934	-0-	-2212	-0-	315	1	2617	2	N	2					8
							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
03	8277	X	6478	-0-	-1799	-0-	689	1	5787	2	N	2					5
							2	9									
04	6900	X	6265	-0-	-635	-0-	693	1	5564	2	N	7					12
							8	9									
05	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	662	1	5664	2	N	-0-	12	1			-0-
06	6390	X	5990	-0-	-400	-0-	605	1	5379	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	611	1	5299	2	N	5					5
							6	9									
08	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	639	1	5309	2	N	1					6
							1	9									

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
03	10447	X	4626	-0-	-5821	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3739	-0-	-4031	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4205	-0-	-1623	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	1269	-0-	-1428	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					1
04	1410	N	727	-0-	-683	-0-	56	1	671	2	N	-0-					1
05	1240	N	377	-0-	-863	-0-	28	1	349	2	N	-0-	1	1			-0-
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-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6957	-0-	-576	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6644	-0-	-646	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6612	-0-	-921	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
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-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32302	X	27817	-0-	-4485	-0-	27817	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	19168	-0-	-9602	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	20412	-0-	-9317	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
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-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1886	-0-	-1741	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
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-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	97	1	940	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	914	-0-	-3886	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1128	-0-	-3305	-0-	108	1	1020	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	2472	-0-	-907	-0-	178	1	2294	2	N	-0-					1
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	221	1	2674	2	N	-0-					1
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	328	1	4036	2	N	-0-					1
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-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

03	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	2268	2			N	-0-					55
04	3480	X	2598	-0-	-882	-0-	2598	2			N	-0-	55	7			-0-
05	3596	X	2514	-0-	-1082	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
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

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

03	14B2 EXT		389	-0-	389	1752	389	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

03	4030	X	3304	-0-	-726	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

03	5239	X	3590	-0-	-1649	-0-	3589	2	1	9	N	1					12
04	5070	X	2789	-0-	-2281	-0-	2789	2			N	-0-					12
05	5053	X	2670	-0-	-2383	-0-	2670	2			N	-0-					12
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-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

03	11005	X	6006	-0-	-4999	-0-	433	1	5573	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5508	-0-	-2562	-0-	421	1	5087	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	5539	-0-	-2800	-0-	416	1	5123	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8928	X	7147	-0-	-1781	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6628	-0-	-1802	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	64	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					-0-
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-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	148	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	203	1	2454	2	N	-0-					-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	223	1	2747	2	N	-0-					-0-
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-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

03	1457	X	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
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-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	346	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	385	1	1950	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	894	-0-	-656	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
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

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4422	2	1	9	N	1					10
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4040	2	1	9	N	1	2	1			9
05	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4617	2	1	9	N	1	1	1			9
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

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	2	N	-0-					9
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2319	2	75	9	N	68	62	1			15
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1995	2	N	-0-					15
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									

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	401	1	3908	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	N	9	8	1			1
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	449	1	4236	2	N	-0-					1
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-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		105	-0-	105	105	7	1	98	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
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-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	102	1	516	2	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2386	-0-	-1582	-0-	222	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	1406	-0-	-3184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3280	-0-	-1463	-0-	314	1	2966	2	N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
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-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	166	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	158	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	148	1	752	2	N	-0-					-0-
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-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					8
*04	5430	X	3992	-0-	-1438	-0-	3992	2			N	-0-	8	7			-0-
05	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
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

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	285	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	277	1	2612	2	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //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
03	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	526	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	320	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2268	-0-	-832	-0-	476	1	1792	2	N	-0-					-0-
*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-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	411	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3321	-0-	-1389	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	404	1	3814	2	N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9551	-0-	-1361	-0-	689	1	8862	2	N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	644	1	7770	2	N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	632	1	7790	2	N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	367	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	353	1	4257	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	363	1	4478	2	N	-0-					-0-
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-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
*04	510	N	298	-0-	-212	-0-	50	1	248	2	N	-0-	12	7			-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	64	1	326	2	N	-0-					-0-
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									

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1753	-0-	-1781	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1954	-0-	-1466	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1857	-0-	-1677	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3419	-0-	-391	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
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

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2686	-0-	2686	19759	2686	2			N	-0-					-0-
04	21607	X	1848	-0-	-19759	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
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-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	5964	-0-	-3925	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5288	-0-	-1532	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
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-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		724	-0-	724	7432	67	1	657	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	627	-0-	-2373	5059	627	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	636	-0-	-2464	2595	61	1	575	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		2138	-0-	2138	9799	2138	2			N	-0-					-0-
04	12378	X	2579	-0-	-9799	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		2735	-0-	2735	5280	2735	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1969	-0-	1969	7249	1969	2			N	-0-					-0-
05	9212	X	1963	-0-	-7249	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	5055	-0-	1955	1955	471	1	4584	2	N	-0-					-0-
04	6807	X	4852	-0-	-1955	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	450	1	4243	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14818	X	13239	-0-	-1579	-0-	1233	1	12006	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11766	-0-	-1674	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	1347	1	12709	2	N	-0-					-0-
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-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5360	-0-	-437	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
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-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7449	-0-	-890	-0-	694	1	6755	2	N	-0-					1
04	8070	X	4603	-0-	-3467	-0-	4591	2	12	9	N	11	10	1			2
05	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	695	1	6564	2	N	-0-					2
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									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15852	X	7104	-0-	-8748	-0-	513	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	436	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	289	1	3560	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	734	1	7142	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6567	-0-	-633	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7213	-0-	-134	-0-	691	1	6522	2	N	-0-					-0-
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-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

03	5239	X	4065	-0-	-1174	-0-	379	1	3686	2	N	-0-					1
04	4440	X	3476	-0-	-964	-0-	3476	2			N	-0-					1
05	4588	X	3563	-0-	-1025	-0-	341	1	3222	2	N	-0-					1
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									

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	248	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2228	-0-	-292	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	2	N	-0-					-0-
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									

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

03	1178	X	326	-0-	-852	-0-	95	1	231	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	52	1	123	2	N	-0-					-0-
05	341	N	34	-0-	-307	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1025	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	928	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	880	1	4458	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8048	-0-	-229	-0-	581	1	7467	2	N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	564	1	6805	2	N	-0-					-0-
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	648	1	7985	2	N	-0-					-0-
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-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5282	-0-	-1662	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
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-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	505	-0-	-785	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	110	1	1042	2	N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	195	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	173	1	2132	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	578	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	559	1	2744	2	N	-0-					-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	555	1	2813	2	N	-0-					-0-
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-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

03	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	393	-0-	-657	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5115	X	4150	-0-	-965	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
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-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	386	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2089	-0-	-1361	-0-	353	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	352	1	1782	2	N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	337	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	333	1	4020	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	341	1	4196	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
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-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
*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-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
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-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7683	-0-	7683	45931	7683	2			N	-0-					-0-
04	52560	X	6629	-0-	-45931	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6826	-0-	-1079	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	332	1	4273	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	355	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10385	X	6273	-0-	-4112	-0-	453	1	5820	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6074	-0-	-1096	-0-	465	1	5609	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6837	-0-	-572	-0-	513	1	6324	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	544	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	535	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	554	1	2807	2	N	-0-					-0-
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-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
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

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4452	-0-	-2151	-0-	321	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	409	1	4940	2	N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	409	1	5036	2	N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	9458	-0-	-2818	-0-	683	1	8775	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	611	1	7375	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8416	-0-	-326	-0-	632	1	7784	2	N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8001	-0-	-555	-0-	577	1	7424	2	N	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	726	1	8763	2	N	-0-					-0-
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	610	1	7516	2	N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	261	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	254	1	2396	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	847	-0-	847	847	847	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	883	-0-	883	1730	883	2				N	-0-					-0-
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-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

03	7998	X	7000	-0-	-998	-0-	1101	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6383	-0-	-697	-0-	1080	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6425	-0-	-333	-0-	1059	1	5366	2	N	-0-					-0-
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-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

03	341	X	170	-0-	-171	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	153	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
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

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

03	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
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-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1505	1	8061	2	N	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1540	1	7565	2	N	-0-					-0-
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1579	1	8005	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	661	1	2554	2	N	-0-					19
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	799	1	2681	2	N	45					64
							50	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	722	1	2719	2	N	-0-					64
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

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	341	1	4836	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4746	-0-	-864	-0-	334	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	339	1	4582	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	491	-0-	-1772	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
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-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	293	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	306	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	269	1	3633	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	125	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	117	1	1581	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	498	1	6401	2	N	-0-					-0-
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	487	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	478	1	5894	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	874	-0-	-1482	-0-	874	2			N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	115	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	110	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	293	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	189	1	633	2	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	191	1	718	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	282	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	344	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	310	1	4187	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7692	-0-	-2166	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	X	867	-0-	-1427	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	197	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2462	-0-	-1588	-0-	173	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2294	-0-	-1891	-0-	158	1	2136	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	898	-0-	-528	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	235	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	2717	-0-	-823	-0-	191	1	2526	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	3120	-0-	-631	-0-	215	1	2905	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

03	5673 X	5594	-0-	-79	-0-	880	1	4714	2	N	-0-					-0-
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	867	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	5115 X	4966	-0-	-149	-0-	818	1	4148	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

03	4557 X	4273	-0-	-284	-0-	4273	2			N	-0-					3
04	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					3
05	4588 X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					3
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

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

03	5642 X	5165	-0-	-477	-0-	813	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	1085	1	5330	2	N	-0-					-0-
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	1004	1	5087	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	187	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	185	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	201	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	119	1	2343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1703	-0-	-427	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
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-

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
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-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4249	-0-	4249	27017	4249	2			N	-0-					-0-
04	31019	X	4002	-0-	-27017	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
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-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	226	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	206	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	241	1	1588	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
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-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1113	-0-	-654	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	130	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1843	-0-	-1195	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2196	-0-	-1338	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1563	-0-	-1413	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
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-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

03	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	874	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	894	1	6288	2	N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	859	1	5667	2	N	-0-					-0-
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

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

03	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	145	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	124	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1163	-0-	-1906	-0-	80	1	1083	2	N	-0-					-0-
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-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
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-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

03	12617	X	10963	-0-	-1654	-0-	10963	2			N	-0-			-0-
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	11646	-0-	-320	-0-	11646	2			N	-0-			-0-
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-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

03	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
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-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

03	T. A.		10991	-0-	10991	57531	10991	2			N	-0-			-0-
04	66516	X	8985	-0-	-57531	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
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-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-			-0-
04	480	N	204	-0-	-276	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
05	651	N	273	-0-	-378	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-
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-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
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-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

03	13888	X	10972	-0-	-2916	-0-	722	1	10250	2	N	-0-			-0-
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	768	1	10150	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	11179	-0-	-415	-0-	770	1	10409	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		3836	-0-	3836	369081	5	1	3831	2	N	-0-	82	7			-0-
10	T. A.		4152	-0-	4152	373233	4152	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		4077	-0-	4077	377310	332	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3866	-0-	3866	381176	277	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4072	-0-	4072	385248	254	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3891	-0-	3891	389139	265	1	3426	2	N	182	182	1			-0-
							200	9									
03	T. A.		3930	-0-	3930	393069	259	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	396844	X	3775	-0-	-393069	-0-	266	1	3509	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	269	1	3635	2	N	-0-					-0-
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-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		680	-0-	680	4609	680	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	611	-0-	-4609	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
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-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
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-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3284	-0-	3284	20021	3284	2			N	-0-					-0-
04	23177	X	3156	-0-	-20021	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	101	1	1362	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
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-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5595	-0-	2495	2495	349	1	5246	2	N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	624	1	16297	2	N	-0-					155
04	DLQ G-10		20074	-0-	20074	20074	710	1	19352	2	N	11					166
							12	9									
05	DLQ G-10		21816	-0-	21816	41890	734	1	21082	2	N	-0-					166
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

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
03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	156	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	178	1	3890	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4698	-0-	4698	8766	184	1	4514	2	N	-0-					-0-
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-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9322	-0-	-102	-0-	175	1	9147	2	N	-0-					21
04	DLQ G-10		9137	-0-	9137	9137	187	1	8950	2	N	-0-					21
05	DLQ G-10		8534	-0-	8534	17671	187	1	8347	2	N	-0-					21
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

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1158	-0-	-582	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	45	1	1260	2	N	-0-					-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2061	-0-	-1566	-0-	236	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2381	-0-	-769	-0-	274	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1338	-0-	-1390	-0-	155	1	1183	2	Y	-0-					-0-
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-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	199	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	193	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	265	1	2026	2	Y	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3331	-0-	-1102	-0-	381	1	2950	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	1751	-0-	-2539	-0-	202	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	705	-0-	-3573	-0-	82	1	623	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

03	3844	X	2746	-0-	-1098	-0-	314	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2571	-0-	-849	-0-	296	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	338	1	2582	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	111	1	847	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	138	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					-0-
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-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

03	2201	X	1809	-0-	-392	-0-	207	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	201	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1981	-0-	-220	-0-	229	1	1752	2	N	-0-					-0-
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-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

03	11470	X	9059	-0-	-2411	-0-	1037	1	8022	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	8666	-0-	-2434	-0-	998	1	7668	2	Y	-0-					-0-
05	11470	X	9456	-0-	-2014	-0-	1095	1	8361	2	Y	-0-					-0-
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-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

03	12617	X	10247	-0-	-2370	-0-	1173	1	9074	2	Y	-0-					-0-
04	11310	X	10923	-0-	-387	-0-	1258	1	9665	2	Y	-0-					-0-
05	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	1296	1	9894	2	Y	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9229	-0-	-1900	-0-	1057	1	8172	2	Y	-0-					-0-
04	9870	X	8988	-0-	-882	-0-	1035	1	7953	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9558	-0-	-610	-0-	1107	1	8451	2	Y	-0-					-0-
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-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
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-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5571	-0-	-567	-0-	638	1	4933	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	577	1	4435	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	642	1	4901	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13067	-0-	-1565	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13244	-0-	-646	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13571	-0-	-100	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
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-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	257	-0-	-115	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4092	-0-	-1333	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
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-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	246	-0-	-1374	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	271	-0-	-1155	-0-	271	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7324	-0-	-1697	-0-	501	1	6823	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	7114	-0-	-1616	-0-	485	1	6629	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	479	1	6878	3	N	-0-					-0-
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-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	381	1	5188	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5197	-0-	-503	-0-	354	1	4843	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	369	1	5293	3	N	-0-					-0-
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-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	88	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	74	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	84	1	1200	3	N	-0-					-0-
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-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	215	1	2926	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	200	1	2739	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	191	1	2746	3	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	323	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	316	1	4326	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	289	1	4153	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	523	1	7117	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	488	1	6682	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	500	1	7178	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	230	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	202	1	2759	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	222	1	3190	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	102	1	1390	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	95	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	95	1	1370	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	4542	1	7754	2	Y	135	115	1			49
							149	9									
04	10530	X	10209	-0-	-321	-0-	2612	1	7538	2	Y	54	45	1			58
							59	9									
05	10881	X	10360	-0-	-521	-0-	2063	1	8242	2	Y	50	35	1			73
							55	9									
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									

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
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	2691	1	4592	2	Y	202	276	1			32
							222	9									
04	7140	X	6852	-0-	-288	-0-	1664	1	4803	2	Y	350	284	1			98
							385	9									
05	7378	X	6761	-0-	-617	-0-	1305	1	5211	2	Y	223	158	1			163
							245	9									
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									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5062	-0-	-890	-0-	1454	1	3608	2	N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1285	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1114	1	2546	2	N	-0-					-0-
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-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
04	5881	X	-0-	-0-	-5881	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	624	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	97	1	660	2	N	-0-					-0-
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-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	151	1	1036	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8308	X	7419	-0-	-889	-0-	188	1	7231	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7567	-0-	-473	-0-	254	1	7313	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8104	-0-	-204	-0-	272	1	7832	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	38068	X	36726	-0-	-1342	-0-	964	1	35762	2	N	-0-					-0-
04	36840	X	22107	-0-	-14733	-0-	770	1	21337	2	N	-0-					-0-
05	38130	X	24389	-0-	-13741	-0-	849	1	23540	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	97	1	3728	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3564	-0-	-336	-0-	120	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	122	1	3514	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	64	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	66	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1994	-0-	-1106	-0-	67	1	1927	2	N	-0-					-0-
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-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	#	3087	-0-	-1408	-0-	887	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	4350	#	2677	-0-	-1673	-0-	709	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	4495	#	2802	-0-	-1693	-0-	853	1	1949	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	337	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	400	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	455	1	3114	2	N	-0-					-0-
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-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		828	-0-	828	5260	83	1	745	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	758	-0-	-2242	3018	85	1	673	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	623	-0-	-2477	541	80	1	543	2	N	-0-					-0-
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-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9321	-0-	-103	-0-	930	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	959	1	7597	2	N	-0-					-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1077	1	7368	2	N	-0-					-0-
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-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N 159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					43
04	214	N 214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
05	124	N 120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					43
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

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
03	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N 415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					85
04	900	N 667	-0-	-233	-0-	667	3			N	-0-					85
05	363	N 363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					85
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1553	2	56	9	N	51					51
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	811	2	22	9	N	20					71
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7					78
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

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					127
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					127
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
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

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4183	3	28	9	N	25					64
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4144	3	90	9	N	82					146
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4458	3	39	9	N	35					181
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

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	3	57	9	N	52					192
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4808	3	64	9	N	58	185	1			65
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4336	3	55	9	N	50					115
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

03	29543	X	20493	-0-	-9050	-0-	370	1	20123	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		19115	-0-	19115	19115	357	1	18758	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		19867	-0-	19867	38982	544	1	19323	2	N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

03	10633	X	7691	-0-	-2942	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8418	-0-	-1872	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8015	-0-	-2618	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
*06	8670	X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
*08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4050	-0-	950	950	4050	2			N	-0-					-0-
*06	2490	N	1470	-0-	-1020	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

03	22785	X	22553	-0-	-232	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18808	-0-	-3242	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	13739	-0-	-6783	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
*06	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
07	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
*08	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	28554	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

03	10292	X	8303	-0-	-1989	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	1092	-0-	-8148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
*06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	3040	-0-	-7438	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8714	-0-	-2787	-0-	8714	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
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

03	16585	X	16441	-0-	-144	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13508	-0-	-1882	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12502	-0-	-3401	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
*06	15900	X	13256	-0-	-2644	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13476	-0-	-2954	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13605	-0-	-2825	-0-	13605	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

03	55304	X	44262	-0-	-11042	-0-	44262	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	36348	-0-	-17172	-0-	36348	2			N	-0-					-0-
05	55304	X	44001	-0-	-11303	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
*06	53130	X	47517	-0-	-5613	-0-	47517	2			N	-0-					-0-
07	54901	X	40434	-0-	-14467	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
*08	62504	X	62504	-0-	-0-	-0-	62504	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

03	23715	X	19364	-0-	-4351	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	5658	-0-	-15372	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	4159	-0-	-13697	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
*06	18750	X	4307	-0-	-14443	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4547	-0-	-1529	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	46166	-0-	43066	43066	46166	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	16068	-0-	13068	56134	16068	2			N	-0-					-0-
*07	56880	X	746	-0-	-56134	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	127	-0-	-32082	-0-	127	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

03	29388	X	16470	-0-	-12918	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	13139	-0-	-15661	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	18795	-0-	-15522	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
*06	33210	X	14855	-0-	-18355	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	16101	-0-	-18216	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	14884	-0-	-3902	-0-	14884	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

03	48422	X	44639	-0-	-3783	-0-	44639	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	34062	-0-	-12408	-0-	34062	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	33376	-0-	-14643	-0-	33376	2			N	-0-					-0-
*06	45780	X	12673	-0-	-33107	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
07	39319	X	7808	-0-	-31511	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	2717	-0-	-35754	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

03	91388	X	89550	-0-	-1838	-0-	89550	2			N	-0-					-0-
04	84990	X	65538	-0-	-19452	-0-	65538	2			N	-0-					-0-
05	85498	X	74927	-0-	-10571	-0-	74927	2			N	-0-					-0-
*06	86670	X	79234	-0-	-7436	-0-	79234	2			N	-0-					-0-
07	89559	X	79643	-0-	-9916	-0-	79643	2			N	-0-					-0-
08	89559	X	85987	-0-	-3572	-0-	85987	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	6355	-0-	-4898	-0-	38	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	44	1	7300	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	6209	-0-	-3866	-0-	37	1	6172	2	N	-0-					-0-
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-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

03	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	15	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	15	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	15	1	2443	2	N	-0-					-0-
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-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

03	T. A.		132	-0-	132	171	1	1	131	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	186	15	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	195	9	2			N	-0-					-0-
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-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*06	1050	X	753	-0-	-297	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	607	-0-	-819	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

03	806	X	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*06	840	X	429	-0-	-411	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	868	X	350	-0-	-518	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	434	X	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	2294	X	921	-0-	-1373	-0-	48 1 2 9		873	2	N	-0-					3
04	1890	X	285	-0-	-1605	-0-	11 1 2 9		274	2	N	-0-					3
05	1953	X	1068	-0-	-885	-0-	31 1 2 9		1035	2	N	2	4	1			1
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9		969	2	N	2	2	1			1
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9		1030	2	N	3					4
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42 1 4 9		1033	2	N	4	3	1			5

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	115 1 1 9		2082	2	N	1					5
04	2730	N	2025	-0-	-705	-0-	77 1 3 9		1948	2	N	-0-					5
05	2945	N	1223	-0-	-1722	-0-	35 1 3 9		1185	2	N	3	6	1			2
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 1 4 9		1351	2	N	4					5
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	71 1 8 9		1726	2	N	7	4	1			8

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	86	1	1562	2	N	1					3
							1	9									
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	73	1	1859	2	N	-0-					3
05	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	41	1	1391	2	N	4	5	1			2
							4	9									
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-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	42	1	766	2	N	-0-					2
								1 9									
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	26	1	651	2	N	-0-					2
								1 9									
05	1054	N	607	-0-	-447	-0-	17	1	589	2	N	1	2	1			1
								1 9									
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	22	1	676	2	N	1	1	1			1
								1 9									
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	23	1	649	2	N	1					2
								1 9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	3	2	1			3
								3 9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	N	-0-					2
05	837	N	267	-0-	-570	-0-	8	1	259	2	N	-0-	2	1			-0-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	201	2	N	1					1
								1 9									
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	183	2	N	1	1	1			1
								1 9									

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	N	1					2
								1 9									
04	1170	N	761	-0-	-409	-0-	29	1	732	2	N	-0-					2
05	837	N	314	-0-	-523	-0-	9	1	305	2	N	-0-	2	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	N	2	1	1			1
								2 9									
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	19	1	525	2	N	1					2
								1 9									
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	2	2	1			2
								2 9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	54	1	976	2	N	1					80
								1 9									
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	863	2	N	-0-					80
05	1302	N	850	-0-	-452	-0-	24	1	822	2	N	4	3	1			81
								4 9									
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	677	-0-	-160	-0-	27	1	648	2	N	2	2	1			89
								2 9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					13
04	1500	N	48	-0-	-1452	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					13
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	14	1	469	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	68	1	1664	2	Y	7	6	1			69
							8	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

03	620	N	584	-0-	-36	-0-	31	1	552	2	N	1					78
							1	9									
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	18	1	461	2	N	-0-					78
05	744	N	402	-0-	-342	-0-	11	1	366	2	N	23	2	1			99
							25	9									
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	452	-0-	-13	-0-	18	1	432	2	N	2					101
							2	9									

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

03	0		14405	-0-	14405	14405	755	1	13643	2	N	6					6
							7	9									
04	0	W	41714	-0-	41714	56119	1581	1	40133	2	N	-0-					6
05	0	W	66915	-0-	66915	123034	1882	1	63489	2	N	1404	1285	1			125
							1544	9									
06	0	W	51345	-0-	51345	174379	1599	1	48829	2	N	834	641	1			318
							917	9									
07	0	W	44739	-0-	44739	219118	1523	1	42417	2	N	726	726	1			318
							799	9									
08	0	W	37220	-0-	37220	256338	1443	1	35141	2	N	578	592	1			67
							636	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

03	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-	374	1	6749	2	N	3					185
							3	9									
04	8340	X	3302	-0-	-5038	-0-	125	1	3177	2	N	-0-					185
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	246	1	8286	2	N	19	11	1			193
							21	9									
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	8098	-0-	-458	-0-	318	1	7743	2	N	34	28	1			220
							37	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	66 1	1 9	1194	2	N	1					4
04	1710	X	1638	-0-	-72	-0-	62 3	1 9	1576	2	N	-0-					4
05	2263	X	1335	-0-	-928	-0-	38 3	1 9	1294	2	N	3	5	1			2
06	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	38 1	1 9	1172	2	N	1	2	1			1
07	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	48 4	1 9	1333	2	N	4					5
08	1705	X	1431	-0-	-274	-0-	56 7	1 9	1368	2	N	6	4	1			7

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		6891	-0-	6891	39760	409	1	6482	2	Y	-0-					-0-
04	46971	X	7211	-0-	-39760	-0-	684	1	6527	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	2261	-0-	-3784	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2829	-0-	-1294	-0-	168	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	345	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1217	-0-	-2379	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	185	1	2933	2	Y	78					115
							86	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	318	1	3040	2	Y	88	191	1			12
							97	9									
05	3503	X	1069	-0-	-2434	-0-	1069	3			Y	-0-					12
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									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

03	806	N	44	-0-	-762	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	176	1			200
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	170	1			300
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	334	1			193
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	170	1			238
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	175	1			310
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	332	1			198

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	3	Y	-0-					24
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	65	1	606	3	Y	-0-					24
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	Y	-0-					24
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 X	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
04	150 X	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					8
05	155 X	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					8
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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	225	1	83	2	N	1	1	8						79
							2757	3	1	9										
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	240	1	273	2	N	-0-								79
							2724	3												
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	275	1	98	2	N	-0-								79
							3154	3												
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										

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	2	1	1	2	N	3	3	8			65
							29	3	3	9							
04	810	N	252	-0-	-558	-0-	19	1	21	2	N	1	1	8			65
							211	3	1	9							
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			65
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							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

*09	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	100	1	34	2	N	1	1	8			285
							1414	3	1	9							
*10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	101	1	35	2	N	-0-					285
							1406	3									
*11	1530	N	559	-0-	-971	-0-	39	1	13	2	N	1	1	8			285
							506	3	1	9							
*12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	110	1	35	2	N	1	1	8			285
							1335	3	1	9							
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	122	1	34	2	N	-0-					285
							1426	3									
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	29	2	N	43	195	1	1	8	132
							1281	3	47	9							
*03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	105	1	39	2	N	1	1	8			132
							1290	3	1	9							
*04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	104	1	118	2	N	-0-					132
							1178	3									
*05	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	95	1	34	2	N	-0-					132
							1086	3									
*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							

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
03	507	N	507	-0-		-0-		-0-	36	1	13	2	N	14	14	8			137
									443	3	15	9							
04	510	N	397	-0-		-113		-0-	25	1	29	2	N	50	5	8			182
									288	3	55	9							
05	465	N	433	-0-		-32		-0-	33	1	12	2	N	14	11	8			185
									373	3	15	9							
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							

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
03	569	N	569	-0-		-0-		-0-	41	1	15	2	N	9	9	8			129
									503	3	10	9							
04	368	N	368	-0-		-0-		-0-	27	1	31	2	N	2	2	8			129
									308	3	2	9							
05	496	N	63	-0-		-433		-0-	4	1	2	2	N	6	6	8			129
									50	3	7	9							
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							

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
03	3809	X	3809	-0-		-0-		-0-	267	1	98	2	N	160	3	8			190
									3268	3	176	9							
04	3271	X	3271	-0-		-0-		-0-	231	1	262	2	N	149	190	1	1	8	148
									2614	3	164	9							
05	3666	X	3666	-0-		-0-		-0-	280	1	100	2	N	64	190	1	4	8	18
									3216	3	70	9							
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							

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
03	18073	X	16547	-0-		-1526		-0-	1205	1	443	2	N	129	13	8			159
									14757	3	142	9							
04	17100	X	15667	-0-		-1433		-0-	1156	1	1313	2	N	86	191	1	5	8	49
									13103	3	95	9							
05	17546	X	16593	-0-		-953		-0-	1285	1	458	2	N	94	12	8			131
									14747	3	103	9							
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			

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	77	2	N	4	4	8			115
							2558	3	4	9							
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	205	1	233	2	N	2	2	8			115
							2325	3	2	9							
05	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	216	1	77	2	N	6	6	8			115
							2474	3	7	9							
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							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	110	1	40	2	N	17	12	8			94
							1344	3	19	9							
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	128	1	145	2	N	18	4	8			108
							1452	3	20	9							
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	149	1	53	2	N	-0-					108
							1710	3									
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			

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	163	1	60	2	N	40	15	8			36
							1991	3	44	9							
04	2490	N	2089	-0-	-401	-0-	154	1	175	2	N	10	4	8			42
							1749	3	11	9							
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	196	1	70	2	N	9	9	8			42
							2250	3	10	9							
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							

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9875	-0-	-603	-0-	725	1	267	2	N	1	1	8			54
							8882	3	1	9							
04	9750	X	9535	-0-	-215	-0-	708	1	804	2	N	1	1	8			54
							8022	3	1	9							
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	806	1	287	2	N	2	2	8			54
							9251	3	2	9							
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							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	999	-0-	-241	-0-	73	1	27	2	N	6	6	8			104
							892	3	7	9							
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	66	1	75	2	N	1	1	8			104
							748	3	1	9							
05	713	N	346	-0-	-367	-0-	27	1	9	2	N	4	4	8			104
							306	3	4	9							
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							

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	159	1	59	2	N	31	10	8			46
							1950	3	34	9							
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	184	1	210	2	N	20	4	8			62
							2092	3	22	9							
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	247	1	88	2	N	21	9	8			74
							2832	3	23	9							
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			

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	164	1	60	2	N	50	4	8			87
							2012	3	55	9							
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	168	1	191	2	N	14	1	8			100
							1910	3	15	9							
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	198	1	70	2	N	11	4	8			107
							2271	3	12	9							
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							

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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	22	2	N	12	12	8			80
							740	3	13	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	N	2	2	8			80
							482	3	2	9							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	3	8			80
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

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
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	451	1	2342	2	N	-0-					212
04	2310	N	1829	-0-	-481	-0-	471	1	1356	2	N	2	2	8			212
							2	9									
05	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	515	1	1385	2	N	-0-					212
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

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
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	514	1	2670	2	N	3					148
							3	9									
04	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	745	1	2145	2	N	2					150
							2	9									
05	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	722	1	1940	2	N	2					152
							2	9									
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									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

03	T. A.		4160	-0-	4160	8084	628 15	1 9	3517	2	Y	14					85
04	T. A.		3580	-0-	3580	11664	645 7	1 9	2928	2	Y	6					91
05	14271	X	2607	-0-	-11664	-0-	546 15	1 9	2046	2	Y	14	94	0			11
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	530 6	1 9	2805	2	Y	5					16
07	4340	X	3224	-0-	-1116	-0-	558 2	1 9	2664	2	Y	2					18
08	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	621 9	1 9	2850	2	Y	8					26

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

03	T. A.		6128	-0-	6128	11558	726 28	1 9	5374	2	Y	25					184
04	T. A.		5689	-0-	5689	17247	688 11	1 9	4990	2	Y	10					194
05	22721	X	5474	-0-	-17247	-0-	690 85	1 9	4699	2	Y	77	192	0			79
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	728 28	1 9	4669	2	Y	25					104
07	6045	X	3763	-0-	-2282	-0-	634 23	1 9	3106	2	Y	21					125
08	6045	X	4613	-0-	-1432	-0-	759 15	1 9	3839	2	Y	14					139

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

03	T. A.		1081	-0-	1081	2388	161 15	1 9	905	2	Y	14					85
04	T. A.		971	-0-	971	3359	174 7	1 9	790	2	Y	6					91
05	4528	X	1169	-0-	-3359	-0-	243 15	1 9	911	2	Y	14	94	0			11
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	225 6	1 9	1188	2	Y	5					16
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	283 2	1 9	1349	2	Y	2					18
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	247 9	1 9	1135	2	Y	8					26

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10810	-0-	-505	-0-	232	1	10535	2	Y	39	38	1			12
							43	9									
04	10950	X	8851	-0-	-2099	-0-	621	1	8108	2	Y	111	119	1			4
							122	9									
05	11315	X	10997	-0-	-318	-0-	10892	2	105	9	Y	95	94	1			5
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	11	1	521	2	Y	-0-					1
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					1
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					1
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	16	1	738	2	Y	-0-					19
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	50	1	649	2	Y	-0-					19
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					19
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

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8947	2	53	9	Y	48	47	1			9
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8192	2	66	9	Y	60	64	1			5
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9152	2	57	9	Y	52	51	1			6
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

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	Y	19	21	1			4
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					4
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					4
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-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					27
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					27
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					27
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8131	-0-	5031	11121	175	1	7956	2	Y	-0-					3
04	3000	N	6690	-0-	3690	14811	474	1	6196	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	21687	X	6876	-0-	-14811	-0-	6862	2	14	9	Y	13	13	1			2
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

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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10149	-0-	-1228	-0-	10046	2	103	9	Y	94	108	1			12
04	11010	X	8029	-0-	-2981	-0-	7943	2	86	9	Y	78	55	1			35
05	11036	X	7903	-0-	-3133	-0-	7819	2	84	9	Y	76	56	1			55
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

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

03	930	N	748	-0-	-182	-0-	16	1	711	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					3
05	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			Y	-0-					3
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

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

03	1023	X	931	-0-	-92	-0-	20	1	908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	990	X	876	-0-	-114	-0-	60	1	781	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1023	X	930	-0-	-93	-0-	902	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			2
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

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, 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
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	67	1	3059	2	Y	-0-					16
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	191	1	2489	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
05	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2955	2	14	9	Y	13	13	1			15
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

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
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	204	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	53	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	161	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
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-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	74	1	3348	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	220	1	2871	2	Y	-0-					2
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3549	2	9	9	Y	8	8	1			2
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	98	1	4448	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	4770	X	4034	-0-	-736	-0-	285	1	3727	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
05	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4210	2	21	9	Y	19	18	1			5
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

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4838	2	39	9	Y	35	34	1			7
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5169	2	20	9	Y	18	19	1			6
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4859	2	17	9	Y	15	15	1			6
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

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	2773	-0-	-2001	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3250	-0-	-770	-0-	3210	2	40	9	Y	36	26	1			10
05	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	2940	2	40	9	Y	36	26	1			20
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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		334	-0-	334	1522	7	1	313	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	T. A.		15	-0-	15	1537	1	1	12	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1620	X	83	-0-	-1537	-0-	54	2	29	9	Y	26	25	1			2
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

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5604	-0-	2504	2504	121	1	5483	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1359	-0-	-1641	863	96	1	1256	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1217	N	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2375	2	143	9	Y	130	144	1			1
04	2400	N	1912	-0-	-488	-0-	1827	2	85	9	Y	77	55	1			23
05	2418	N	1533	-0-	-885	-0-	1449	2	84	9	Y	76	56	1			43
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

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2806	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	211	1	2750	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2879	2	18	9	Y	16	15	1			3
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2244	-0-	-2406	-0-	48	1	2196	2	Y	-0-					4
04	4470	X	1942	-0-	-2528	-0-	138	1	1804	2	Y	-0-					4
05	3534	X	1235	-0-	-2299	-0-	1235	2			Y	-0-					4
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	48	1	2161	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2031	-0-	-1209	-0-	143	1	1862	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
05	3348	X	2335	-0-	-1013	-0-	2313	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
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-

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	37	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
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-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9364	2	99	9	Y	90	107	1			-0-
04	3000	N	8623	-0-	5623	5623	8538	2	85	9	Y	77	55	1			22
05	13815	X	8192	-0-	-5623	-0-	8108	2	84	9	Y	76	55	1			43
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

03	403	N	349	-0-	-54	-0-	7	1	299	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	291	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	280	2	14	9	Y	13	13	1			5
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	100	1	4538	2	Y	-0-					3
04	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					3
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					3
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	64	1	2919	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	177	1	2313	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	2889	N	2832	-0-	-57	-0-	2822	2	10	9	Y	9	8	1			1
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

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	8	1	365	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	24	1	314	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6902	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6698	2	69	9	Y	63	64	1			-0-
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6767	2	58	9	Y	53	51	1			2
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

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	2825	-0-	-2538	-0-	58	1	2643	2	Y	113	110	1			21
							124	9									
04	5190	X	1734	-0-	-3456	-0-	123	1	1604	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
05	5363	X	1153	-0-	-4210	-0-	1150	2	3	9	Y	3	3	1			21
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	13	2	40	9	Y	36	35	1			1
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	48	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	18	1	826	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

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
03	12493	X	9844	-0-	-2649	-0-	212	1	9621	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	11850	X	7526	-0-	-4324	-0-	533	1	6963	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11252	2	85	9	Y	77	76	1			5
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

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					9
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					9
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	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
03	1457	X	373	-0-	-1084	-0-	8	1	365	2	Y	-0-					4
04	540	X	514	-0-	-26	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					4
05	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					4
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-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
03	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	43	1	1959	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2940	X	1880	-0-	-1060	-0-	133	1	1737	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1831	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

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
03	2914	X	2065	-0-	-849	-0-	44	1	2021	2	Y	-0-					1
04	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	155	1	2030	2	Y	-0-					1
05	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	2146	2			Y	-0-					1
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	34	1	1546	2	Y	-0-					15
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1376	2	Y	-0-					15
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					15
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

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	596	-0-	-2070	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

03	2573	X	1217	-0-	-1356	-0-	151	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	295	1	1602	2	Y	20					20
							22	9									
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	2	Y	46	48	1			18
							51	9									
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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	148	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	216	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	251	1	1298	2	Y	-0-					-0-
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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

03	43834	X	29080	-0-	-14754	-0-	4155	1	24237	2	Y	625	608	1			116
							688	9									
04	41340	X	21949	-0-	-19391	-0-	765	1	20599	2	Y	532	578	1			70
							585	9									
05	38161	X	28780	-0-	-9381	-0-	2748	1	25518	2	Y	467	459	1			78
							514	9									
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									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

03	3131	X	1329	-0-	-1802	-0-	29	1	1300	2	Y	-0-					39
04	3030	X	274	-0-	-2756	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					39
05	3131	X	560	-0-	-2571	-0-	560	2			Y	-0-					39
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	99	1	4483	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
04	4170	X	2349	-0-	-1821	-0-	167	1	2182	2	Y	-0-					4
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					4
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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

03	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

03	9951	X	8923	-0-	-1028	-0-	192	1	8712	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	9630	X	8315	-0-	-1315	-0-	589	1	7693	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	8658	2	21	9	Y	19	20	1			3
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	99	1	4497	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
04	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	296	1	3862	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4421	2	17	9	Y	15	15	1			7
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

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

03	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	54	1	2473	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	165	1	2150	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					1
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

03	1891	N	24	-0-	-1867	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	151	1	1066	2	Y	53					240
							58	9									
04	1590	N	1076	-0-	-514	-0-	161	1	875	2	Y	36					276
							40	9									
05	1302	N	979	-0-	-323	-0-	158	1	818	2	Y	3	140	1			139
							3	9									
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	8163					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	5163					Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2063					Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 10904 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 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
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	N	5					235
							6	9									
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	81	1	520	2	N	6					241
							7	9									
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	81	1	569	2	N	-0-					241
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									

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
03	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	7	1	19	2	N	2					104
							2	9									
04	450	N	45	-0-	-405	-0-	12	1	30	2	N	3					107
							3	9									
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	11	1	33	2	N	4					111
							4	9									
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									

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
03	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	799	1	5326	2	N	67	192	1			113
							74	9									
04	6930	X	6174	-0-	-756	-0-	809	1	5207	2	N	144	194	1			63
							158	9									
05	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	809	1	5643	2	N	104					167
							114	9									
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									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1127	2	2	9	N	2					171
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1112	2	53	9	N	48	167	1			52
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1306	2	14	9	N	13					65
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

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

03	46376	X	42168	-0-	-4208	-0-	4005	1	38028	3	Y	123					384
							135	9									
04	43320	X	40000	-0-	-3320	-0-	3889	1	36005	3	Y	96	170	1			310
							106	9									
05	44764	X	39100	-0-	-5664	-0-	3656	1	35364	3	Y	73					383
							80	9									
06	43320	X	36157	-0-	-7163	-0-	3562	1	32530	3	Y	59	170	1			272
							65	9									
07	44361	X	36643	-0-	-7718	-0-	3565	1	33022	3	Y	51					323
							56	9									
08	40486	X	36343	-0-	-4143	-0-	3292	1	32990	3	Y	55					378
							61	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A-COND		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2139	#	1857	-0-	-282	-0-	177	1	1680	3	Y	-0-					4
04	2250		2423	-0-	173	173	236	1	2187	3	Y	-0-					4
05	2294	#	1981	-0-	-313	-0-	186	1	1795	3	Y	-0-					4
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	185	1	1685	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	186	1	1723	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	172	1	1727	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

03	3038	X	2513	-0-	-525	-0-	392	1	2120	2	N	1					121
							1	9									
04	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	396	1	2176	2	N	-0-					121
05	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	377	1	2124	2	N	-0-					121
06	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	391	1	2105	2	N	-0-					121
07	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	409	1	1937	2	N	30					151
							33	9									
*08	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	409	1	2230	2	N	3					154
							3	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

03	7192	X	2065	-0-	-5127	-0-	2065	2			N	-0-					80
04	6000	X	264	-0-	-5736	-0-	264	2			N	-0-					80
05	6634	X	787	-0-	-5847	-0-	787	2			N	-0-					80
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	600	-0-	-268	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5487	X	4238	-0-	-1249	-0-	191 8	1 9	4039	2	N	7					10
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	198	1	4239	2	N	-0-					10
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	226	1	4339	2	N	-0-					10
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

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
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	67	1	1287	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	X	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	79	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	134	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	N	-0-			-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	51	1	975	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

03	93	X	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-			-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	N	-0-					-0-
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-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	402	-0-	-125	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	19	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	55	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	49	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	58	1	1104	2	N	-0-					-0-
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

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
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	409	1	2179	2	N	25	177	1			58
							28	9									
04	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	386	1	1968	2	N	20					78
							22	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	388	1	1909	2	N	15					93
							17	9									
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									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					139
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					139
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					139
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

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

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	17	186	1			108
							19	9									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	73	1	153	2	N	12					120
							13	9									
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	73	1	170	2	N	10					130
							11	9									
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	197	1	1383	2	Y	50	86	1			69
							55	9									
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	192	1	1223	2	Y	47	43	1			73
							52	9									
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	190	1	1340	2	Y	41	39	1			75
							45	9									
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									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	481	1	1401	2	Y	17					33
							19	9									
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	503	1	1328	2	Y	14					47
							15	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	501	1	1481	2	Y	16					63
							18	9									
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									

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	203	1	1423	2	Y	22					112
							24	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	239	1	1527	2	Y	17					129
							19	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	233	1	1643	2	Y	18					147
							20	9									
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									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	681	1	1983	2	Y	25					49
							28	9									
04	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	639	1	1685	2	Y	19					68
							21	9									
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	636	1	1880	2	Y	19					87
							21	9									
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									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	540	1	3777	2	Y	135	231	1			187
							149	9									
04	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	487	1	3115	2	Y	119	116	1			190
							131	9									
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	484	1	3403	2	Y	104	101	1			193
							114	9									
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									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

03	1612	X	705	-0-	-907	-0-	84	1	597	2	Y	22	66	1			36
							24	9									
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	245	1	1576	2	Y	62	23	1			75
							68	9									
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	344	1	2425	2	Y	74	40	1			109
							81	9									
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									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	238	1	2261	3	Y	35	39	1			50
							39	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	243	1	2246	3	Y	45	48	1			47
							50	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	279	1	2698	3	Y	56	49	1			54
							62	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	268	1	2443	3	Y	2	2	1			54
							2	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	253	1	2345	3	Y	2	2	1			54
							2	9									
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	279	1	2793	3	Y	93	95	1			52
							102	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

03	3100	N	2374	-0-	-726	5269	223	1	2118	3	Y	30	37	1			-0-
							33	9									
04	3000	N	2310	-0-	-690	4579	224	1	2076	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	3100	N	2228	-0-	-872	3707	208	1	2010	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
06	3000	N	2293	-0-	-707	3000	226	1	2063	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	3100	N	2204	-0-	-896	2104	214	1	1987	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	3100	N	2009	-0-	-1091	1013	182	1	1823	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

03	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	440	1	4176	3	Y	29	31	1			24
							32	9									
04	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	379	1	3509	3	Y	39	41	1			22
							43	9									
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	430	1	4157	3	Y	48	42	1			28
							53	9									
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	522	1	4768	3	Y	68	55	1			41
							75	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	477	1	4417	3	Y	60	59	1			42
							66	9									
*08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	453	1	4542	3	Y	27	28	1			41
							30	9									

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
03	2604	X	548	-0-	-2056	-0-	52	1	496	3	Y	-0-					1
04	2460	X	1097	-0-	-1363	-0-	107	1	990	3	Y	-0-					1
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	229	1	2218	3	Y	-0-					1
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									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

03	1209	X	329	-0-	-880	-0-	28	1	262	3	Y	35	22	1			32
							39	9									
04	1170	X	173	-0-	-997	-0-	12	1	111	3	Y	45	59	1			18
							50	9									
05	1054	X	639	-0-	-415	-0-	55	1	530	3	Y	49	44	1			23
							54	9									
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									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, 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
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	574	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	515	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
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

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
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	382	1	3624	3	Y	8	8	1			24
							9	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	327	1	3029	3	Y	13	13	1			24
							14	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	3	Y	16	14	1			26
							18	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2096	-0-	-260	-0-	199	1	1889	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
04	2190	X	1927	-0-	-263	-0-	186	1	1723	3	Y	16	13	1			14
							18	9									
05	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	186	1	1796	3	Y	15	12	1			17
							17	9									
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

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
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	168	1	1596	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3743	-0-	743	743	365	1	3378	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5475	-0-	2375	3118	513	1	4962	3	Y	-0-					-0-
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									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	338	1	3212	2	N	-0-					1
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	322	1	2985	2	N	-0-					1
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	282	1	2731	2	N	-0-					1
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

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
03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	94	1	889	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	142	1	1352	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	130	1	1206	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	133	1	1287	3	Y	-0-					2
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									

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	698	3	Y	-0-					1
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	123	1	1136	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	101	1	974	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
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

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	3	Y	7					30
							8	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	2					32
							2	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	2					34
							2	9									
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

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

03	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	274	1	2600	3	Y	36	46	1			19
							40	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	282	1	2615	3	Y	44	36	1			27
							48	9									
05	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	270	1	2614	3	Y	43	35	1			35
							47	9									
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

03	2387	X	954	-0-	-1433	-0-	87	1	828	3	Y	35	22	1			38
							39	9									
04	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	217	1	2011	3	Y	61	80	1			19
							67	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	594	1	5744	3	Y	67	60	1			26
							74	9									
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

03	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	411	1	3899	3	Y	37	71	1			150
							41	9									
04	4620	X	3547	-0-	-1073	-0-	342	1	3163	3	Y	38	54	1			134
							42	9									
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	465	1	4498	3	Y	41					175
							45	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

03	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	228	1	2164	3	Y	17	28	1			17
							19	9									
04	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	235	1	2176	3	Y	22	18	1			21
							24	9									
05	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	231	1	2235	3	Y	21	18	1			24
							23	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	424	1	4028	3	Y	35	22	1			26
							39	9									
04	3900	X	3574	-0-	-326	-0-	342	1	3162	3	Y	64	84	1			6
							70	9									
05	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	338	1	3273	3	Y	71	63	1			14
							78	9									
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	201	1	1908	3	Y	116	73	1			77
							128	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	279	1	2586	3	Y	52	68	1			61
							57	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	259	1	2505	3	Y	57	51	1			67
							63	9									
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	274	1	2606	3	Y	48	64	1			-0-
							53	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	271	1	2509	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	264	1	2551	3	Y	58	34	1			24
							64	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	118	1	1116	3	Y	56	35	1			29
							62	9									
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	103	1	949	3	Y	45	59	1			15
							50	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	105	1	1016	3	Y	49	44	1			20
							54	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	242	1	2301	3	Y	7	52	1			12
							8	9									
04	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	259	1	2402	3	Y	37	43	1			6
							41	9									
05	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	241	1	2327	3	Y	37	22	1			21
							41	9									
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

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
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

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	8					38
							9	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	Y	3					41
							3	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	Y	1					42
							1	9									
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	146	1	1383	3	Y	30	19	1			29
							33	9									
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	137	1	1265	3	Y	24	32	1			21
							26	9									
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	127	1	1233	3	Y	27	24	1			24
							30	9									
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

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	118	1	1124	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	107	1	989	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	108	1	1046	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	192	1	1821	3	Y	-0-					3
04	2280	N	1835	-0-	-445	-0-	178	1	1647	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	165	1	1596	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
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									

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	194	1	1845	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
04	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	183	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	174	1	1681	3	Y	-0-					-0-
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

03	2684	N	431	-0-	-2253	-0-	39	1	366	3	Y	24	36	1			18
							26	9									
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	22	1	206	3	Y	35	39	1			14
							39	9									
05	775	N	252	-0-	-523	-0-	19	1	185	3	Y	44	39	1			19
							48	9									
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	432	1	4098	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	411	1	3809	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4309	X	3957	-0-	-352	-0-	369	1	3570	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	145	1	1373	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	Y	-0-					-0-
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	145	1	1400	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	61	1	565	3	Y	-0-					6
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	-0-					6
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	331	1	3146	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
04	3330	X	2117	-0-	-1213	-0-	201	1	1857	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	311	1	3011	3	Y	61	54	1			7
							67	9									
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									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	396	1	3759	3	Y	96	100	1			-0-
							106	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	400	1	3707	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	382	1	3692	3	Y	108	94	1			14
							119	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	8116	-0-	-2114	-0-	763 109	1 9	7244	3	Y	99	116	1			4
04	9900	X	6071	-0-	-3829	-0-	586 57	1 9	5428	3	Y	52	52	1			4
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	972 63	1 9	9401	3	Y	57	50	1			11
06	8490	X	6506	-0-	-1984	-0-	631 111	1 9	5764	3	Y	101	97	1			15
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	832 101	1 9	7705	3	Y	92	96	1			11
08	10447	X	7466	-0-	-2981	-0-	671 75	1 9	6720	3	Y	68	76	1			3

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 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
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	359 52	1 9	3410	3	N	47	168	1			77
04	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	258 44	1 9	2387	3	N	40					117
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	318 42	1 9	3079	3	N	38					155
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	335 39	1 9	3056	3	N	35					190
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	291 35	1 9	2699	3	N	32	168	1			54
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	271 36	1 9	2714	3	N	33					87

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
03	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	299 57	1 9	2835	3	Y	52	53	1			-0-
04	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	289 24	1 9	2679	3	Y	22	22	1			-0-
05	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	295 26	1 9	2854	3	Y	24	21	1			3
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	329 43	1 9	3008	3	Y	39	37	1			5
07	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	294 40	1 9	2728	3	Y	36	37	1			4
08	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	248 17	1 9	2489	3	Y	15	17	1			2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	258	1	2449	3	Y	23	35	1			19
							25	9									
04	2400	X	2332	-0-	-68	-0-	224	1	2071	3	Y	34	37	1			16
							37	9									
05	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	227	1	2196	3	Y	42	37	1			21
							46	9									
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									

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
03	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	373	1	3541	3	Y	30	39	1			15
							33	9									
04	3840	X	3786	-0-	-54	-0-	367	1	3394	3	Y	23	18	1			20
							25	9									
05	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	357	1	3453	3	Y	22	18	1			24
							24	9									
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									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
03	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	198	1	1881	3	Y	18	23	1			16
							20	9									
04	2160	X	2096	-0-	-64	-0-	201	1	1861	3	Y	31	25	1			22
							34	9									
05	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	169	1	1631	3	Y	30	25	1			27
							33	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	469	1	4449	3	Y	31	54	1			84
							34	9									
04	5010	X	4633	-0-	-377	-0-	447	1	4139	3	Y	43	58	1			69
							47	9									
05	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	432	1	4174	3	Y	43					112
							47	9									
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									

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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	30	1	288	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	567	1	5381	3	Y	155	97	1			78
							171	9									
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	531	1	4914	3	Y	195	255	1			18
							215	9									
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	523	1	5056	3	Y	213	190	1			41
							234	9									
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									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2102	-0-	-130	-0-	188	1	1786	3	Y	116	140	1			7
							128	9									
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	201	1	1863	3	Y	94	95	1			6
							103	9									
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	194	1	1876	3	Y	104	91	1			19
							114	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	Y	16	21	1			3
							18	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

03	1953	X	1170	-0-	-783	-0-	102	1	972	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
04	1830	X	1198	-0-	-632	-0-	115	1	1060	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1581	X	939	-0-	-642	-0-	85	1	826	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
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

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

03	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	242	1	2298	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	246	1	2278	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	265	1	2563	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	89	1	841	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	89	1	820	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
05	1054	N	934	-0-	-120	-0-	85	1	818	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1252	1	11885	3	Y	66	100	1			38
							73	9									
04	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1235	1	11431	3	Y	105	123	1			20
							116	9									
05	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	1203	1	11639	3	Y	139	122	1			37
							153	9									
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									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	8091	X	7865	-0-	-226	-0-	742	1	7048	3	Y	68	102	1			9
							75	9									
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	754	1	6977	3	Y	93	102	1			-0-
							102	9									
05	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	710	1	6865	3	Y	115	101	1			14
							127	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	145	1	1374	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1357	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	142	1	1369	3	Y	87	76	1			11
							96	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	191	1	1812	3	Y	20	35	1			36
							22	9									
04	2130	X	2092	-0-	-38	-0-	200	1	1851	3	Y	37	50	1			23
							41	9									
05	2201	X	1533	-0-	-668	-0-	140	1	1351	3	Y	38					61
							42	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	164	1	1557	3	Y	71	44	1			41
							78	9									
04	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	168	1	1554	3	Y	24	32	1			33
							26	9									
05	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	154	1	1494	3	Y	27	24	1			36
							30	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	158	1	1502	3	Y	-0-					7
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	163	1	1506	3	Y	-0-					7
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	151	1	1458	3	Y	-0-					7
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	297	1	2823	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	311	1	2880	3	Y	37	30	1			18
							41	9									
05	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	286	1	2763	3	Y	35	29	1			24
							39	9									
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									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-					2
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	168	1	1596	3	Y	3	4	1			38
							3	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	165	1	1530	3	Y	-0-					38
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	158	1	1529	3	Y	-0-					38
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									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	5344	2	455	9	N	414	530	1			193
04	6300	X	5131	-0-	-1169	-0-	4791	2	340	9	N	309	169	1			333
05	6541	X	5847	-0-	-694	-0-	5448	2	399	9	N	363	345	1			351
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

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	256	1	2433	3	Y	19	21	1			15
							21	9									
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	283	1	2619	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
05	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	280	1	2713	3	Y	22	19	1			17
							24	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	783	-0-	-1201	-0-	72	1	686	3	Y	23	26	1			14
							25	9									
04	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	165	1	1527	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
05	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	111	1	1078	3	Y	28	24	1			18
							31	9									
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									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	107	1	1014	3	Y	31	43	1			15
							34	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	91	1	885	3	Y	42	36	1			17
							46	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2447	-0-	-653	21173	168	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2644	-0-	-356	20817	135	1	2509	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2735	-0-	-365	20452	140	1	2595	2	Y	-0-					-0-
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-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2015 - PLUGGED 04/21/15

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

03	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	12	1	163	2	Y	8					32
							9	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	142	1	2635	2	Y	22	17	1			37
							24	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	163	1	3038	2	Y	-0-					37
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									

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590

03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - P&A 04/29/15

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	500	-0-	-2600	676	34 1 10 9	456	2		Y	9					33
04	2018	N	1342	-0-	-676	-0-	67 1 25 9	1250	2		Y	23	48	1			8
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53 1 14 9	983	2		Y	13					21
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51 1 30 9	788	2		Y	27					48
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	83 1 14 9	1441	2		Y	13	53	1			8
08	1054	N	672	-0-	-382	-0-	78 1 1 9	593	2		Y	1					9

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2442	-0-	-658	18812	166	1	2248	2	Y	25					97
							28	9									
04	3000	N	2756	-0-	-244	18568	137	1	2544	2	Y	68	122	1			43
							75	9									
05	3100	N	2307	-0-	-793	17775	116	1	2151	2	Y	36					79
							40	9									
06	3000	N	2146	-0-	-854	16921	127	1	1980	2	Y	35					114
							39	9									
07	3100	N	2434	-0-	-666	16255	130	1	2261	2	Y	39	135	1			18
							43	9									
*08	3100	N	1021	-0-	-2079	14176	119	1	899	2	Y	3					21
							3	9									

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3227	-0-	127	18863	220	1	2968	2	Y	35					134
							39	9									
04	3000	N	2447	-0-	-553	18310	120	1	2222	2	Y	95	150	1			79
							105	9									
05	3100	N	2581	-0-	-519	17791	128	1	2389	2	Y	58					137
							64	9									
06	19513	X	1722	-0-	-17791	-0-	103	1	1608	2	Y	10					147
							11	9									
07	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	102	1	1773	2	Y	42	167	1			22
							46	9									
08	2635	X	1274	-0-	-1361	-0-	148	1	1123	2	Y	3					25
							3	9									

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
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-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

03	3224	X	1720	-0-	-1504	-0-	508	1	1189	2	N	21					113
							23	9									
04	3120	X	1542	-0-	-1578	-0-	1534	1	8	9	N	7					120
05	3224	X	1009	-0-	-2215	-0-	996	1	13	9	N	12					132
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

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					25
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					25
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-

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

03	589	X	484	-0-	-105	-0-	142	1	331	2	N	10					94
							11	9									
04	660	X	604	-0-	-56	-0-	557	1	47	9	N	43					137
05	682	X	491	-0-	-191	-0-	474	1	17	9	N	15					152
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10118 - 10354

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	27					54
							30	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	29	1	48	2	N	-0-					54
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					54
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									

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10154 - 10276

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10510 - 10560

03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	814	1	2082	2	N	45	197	1			110
							50	9									
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	1036	1	1756	2	N	37					147
							41	9									
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	880	1	2087	2	N	6					153
							7	9									
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									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10406 - 10564

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	273	1	698	2	N	-0-					103
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	328	1	556	2	N	-0-					103
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	239	1	565	2	N	-0-					103
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

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					177
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

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					187
04	420	N	59	-0-	-361	-0-	22	1	37	2	N	-0-					187
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	N	-0-					187
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36	9	N	33					141
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1096	2	29	9	N	26					167
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1117	2	31	9	N	28					195
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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	24					220
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	567	2	24	9	N	22					242
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	582	2	32	9	N	29					271
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-	183	1			88
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	442	2	25	9	N	23					111
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					111

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	172	1	402	2	N	3					129
							3	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	1	14	9	N	13					142
05	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	1			N	-0-					142
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			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

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

03	1674	N	902	-0-	-772	-0-	57	1	779	2	N	60					123
							66	9									
04	1410	N	66	-0-	-1344	-0-	63	1	3	9	N	3					126
05	1705	N	1213	-0-	-492	-0-	1169	1	44	9	N	40					166
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

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	1226	1	2867	2	N	68	268	1			1
							75	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	DLQ G-10		4149	-0-	4149	4149	4081	1	68	9	N	62					63
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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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-

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

03	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1041	1	2433	2	N	55					201
							61	9									
04	DLQ G-10		4162	-0-	4162	4162	4087	1	75	9	N	68					269
05	DLQ G-10		14989	-0-	14989	19151	3230	1	11700	8	N	54					323
							59	9									
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									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

03	899	N	452	-0-	-447	-0-	128	1	299	2	N	23					187
							25	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	1	6	9	N	5					192
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					192
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

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1	1	3559	2	N	10	11	1			1
							11	9									
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1	1	3240	2	N	13	12	1			2
							14	9									
05	3472	X	2413	-0-	-1059	-0-	1	1	2403	2	N	8	9	1			1
							9	9									
06	3360	X	1384	-0-	-1976	-0-	1378	2	6	9	N	5	5	1			1
07	3472	X	543	-0-	-2929	-0-	542	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	3472	X	790	-0-	-2682	-0-	790	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

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	211	1	541	2	N	44					302
							48	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	286	1	484	2	N	60					362
							66	9									
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	218	1	517	2	N	25					387
							28	9									
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									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
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

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
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	79 26	1 9	1972	2	N	24					57
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	79 13	1 9	1421	2	N	12					69
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	1423	2	N	5					74
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

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	114	1	2864	2	N	5					87
						6	9									
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	114	1	2848	2	N	52					139
						57	9									
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	204	1	2912	2	N	31					170
						34	9									
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	28					198
						31	9									
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	174	1	3188	2	N	32	179	1			51
						35	9									
*08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	220	1	3130	2	N	32					83
						35	9									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	5766		4191	-0-	-1575	-0-	499	1	3692	2	Y	-0-					3
04	5580		2536	-0-	-3044	-0-	323	1	2213	2	Y	-0-					3
05	5766		1016	-0-	-4750	-0-	125	1	891	2	Y	-0-					3
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

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	177	1	1305	2	Y	-0-					1
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	1139	2	Y	-0-					1
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	177	1	1263	2	Y	-0-					1
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

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-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

03	7812		9473	-0-	1661	1661	9470	2	3	9	N	3					165
04	DLQ	G-10	8557	-0-	8557	10218	8555	2	2	9	N	2					167
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
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	NO RPT	-0-	-0-	10218					N	NO RPT					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

03	5456	#	5101	-0-	-355	-0-	5092	2	9	9	N	8					20
04	4419	R	4419	-0-	-0-	-0-	4411	2	8	9	N	7					27
05	7812		11074	-0-	3262	3262	11074	2			N	-0-					27
*06	6704	R	3442	-0-	-3262	-0-	3442	2			N	-0-					27
07	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					27
08	5115	#	NO RPT	-0-	-5115	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	9610	X	8410	-0-	-1200	-0-	7146	2	1264	9	Y	1149	1182	1			66
04	9300	X	7692	-0-	-1608	-0-	6676	2	1016	9	Y	924	893	1			97
05	9610	X	7288	-0-	-2322	-0-	6350	2	938	9	Y	853	869	1			81
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	631	2	97	9	Y	88	86	1			5
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	651	2	36	9	Y	33	34	1			4
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	640	2	39	9	Y	35	36	1			3
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

03	5567 R	5567	-0-	-0-	-0-	5249	2	318	9	Y	289	299	1			17
04	5316 R	5316	-0-	-0-	-0-	4998	2	318	9	Y	289	276	1			30
05	5052 R	5052	-0-	-0-	-0-	4742	2	310	9	Y	282	285	1			27
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

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

03	775 N	519	-0-	-256	-0-	519	3			N	-0-					119
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					119
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					119
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

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

03	496 X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	450 X	136	-0-	-314	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	279 X	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

03	341 X	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	300 X	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	341 X	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	621	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	645	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	688	1	1752	2	N	-0-					-0-
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-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 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
03	9889	1930	-0-	-7959	-0-	230	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	9570	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
03	0		3170	-0-	3170	3170	378	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	2736		822	-0-	-1914	1256	101	1	693	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
05	4712		242	-0-	-4470	-0-	26	1	188	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
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-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	155	1	393	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (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
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5164	2	237	9	N	215	183	1			110
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5777	2	142	9	N	129	180	1			59
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5293	2	122	9	N	111					170
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

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					92
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	209	1	897	3	N	90					312
							99	9									
04	1050	X	920	-0-	-130	-0-	192	1	698	3	N	27	170	1			169
							30	9									
05	1085	X	900	-0-	-185	-0-	195	1	676	3	N	26					195
							29	9									
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									

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

03	372	X	369	-0-	-3	-0-	70	1	299	3	N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	3	N	-0-					-0-
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-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

03	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	589	1	807	2	N	17					67
							19	9									
04	1650	X	1394	-0-	-256	-0-	532	1	860	2	N	2					69
							2	9									
05	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	513	1	854	2	N	5					74
							6	9									
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									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1387	3	N	10					44
							11	9									
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	N	44					88
							48	9									
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	N	1					89
							1	9									
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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	12405	-0-	-2723	-0-	1044	1	11039	3	N	293	181	1			316
							322	9									
04	12990	X	11639	-0-	-1351	-0-	1001	1	10384	3	N	231	363	1			184
							254	9									
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1127	1	11334	3	N	292	235	1			241
							321	9									
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									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

03	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	123	1	1278	3	N	-0-					263
04	1830	X	1336	-0-	-494	-0-	25	1	1311	3	N	-0-					263
05	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	415	1	1177	3	N	1	36	1			228
							1	9									
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

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

03	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	357	1	3779	3	N	70	187	1			117
							77	9									
04	4500	X	4117	-0-	-383	-0-	356	1	3693	3	N	62					179
							68	9									
05	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	380	1	3817	3	N	58					237
							64	9									
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									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

03	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	193	1	1728	3	N	84					149
							92	9									
04	2340	X	1993	-0-	-347	-0-	199	1	1696	3	N	89	160	1			78
							98	9									
05	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	217	1	1830	3	N	86					164
							95	9									
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									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	386	1	5910	3	N	488	730	1			137
							537	9									
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	372	1	5530	3	N	337	185	1			289
							371	9									
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	401	1	6056	3	N	541	736	1			94
							595	9									
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									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	21					73
							23	9									
04	780	X	526	-0-	-254	-0-	54	1	459	3	N	12					85
							13	9									
05	806	X	627	-0-	-179	-0-	66	1	550	3	N	10					95
							11	9									
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									

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	846	1	9173	3	N	186	370	1			85
							205	9									
04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	867	1	9577	3	N	118	181	1			22
							130	9									
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	872	1	9392	3	N	-0-					22
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									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	603	1	5414	3	N	94					311
							103	9									
04	5880	X	5853	-0-	-27	-0-	609	1	5165	3	N	72	183	1			200
							79	9									
05	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	560	1	4708	3	N	67					267
							74	9									
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									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5157	-0-	-1105	-0-	316	1	4841	3	N	-0-					276
04	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	322	1	4792	3	N	192	181	1			287
							211	9									
05	5673	X	5224	-0-	-449	-0-	316	1	4775	3	N	121	183	1			225
							133	9									
06	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	305	1	4639	3	N	109	184	1			150
							120	9									
07	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	298	1	4337	3	N	112					262
							123	9									
08	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	284	1	3795	3	N	98	178	1			182
							108	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	203	1	1824	3	N	26	187	1			70
							29	9									
04	2250	X	1999	-0-	-251	-0-	208	1	1763	3	N	25					95
							28	9									
05	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	213	1	1795	3	N	111	178	1			28
							122	9									
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	205	1	1732	3	N	20					48
							22	9									
07	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	205	1	1750	3	N	20					68
							22	9									
08	2139	X	1865	-0-	-274	-0-	200	1	1644	3	N	19					87
							21	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	481	1	4306	3	N	132					232
							145	9									
04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	425	1	3603	3	N	110	185	1			157
							121	9									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	482	1	4050	3	N	127					284
							140	9									
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	469	1	3971	3	N	94	183	1			195
							103	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	523	1	4454	3	N	93	181	1			107
							102	9									
*08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	555	1	4547	3	N	93					200
							102	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	15822	-0-	-3584	-0-	1327	1	14041	3	N	413	371	1			197
							454	9									
04	16170	X	14938	-0-	-1232	-0-	1296	1	13434	3	N	189	359	1			27
							208	9									
05	16058	X	15691	-0-	-367	-0-	1375	1	13842	3	N	431	366	1			92
							474	9									
06	15540	X	14900	-0-	-640	-0-	1333	1	13399	3	N	153	185	1			60
							168	9									
07	16058	X	14289	-0-	-1769	-0-	1352	1	12545	3	N	356	184	1			232
							392	9									
08	15810	X	14738	-0-	-1072	-0-	1342	1	13207	3	N	172	184	1			220
							189	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	20700	-0-	-1372	-0-	1729	1	18291	3	N	618	734	1			150
							680	9									
04	21360	X	19763	-0-	-1597	-0-	1665	1	17230	3	N	789	730	1			209
							868	9									
05	20615	X	20307	-0-	-308	-0-	1785	1	17976	3	N	496	491	1			214
							546	9									
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									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	93	1	665	3	N	-0-					219
04	1080	N	338	-0-	-742	-0-	77	1	261	3	N	-0-					219
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	90	1	322	3	N	-0-					219
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

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	1424	-0-	-5582	-0-	115	1	1221	3	N	80					294
							88	9									
04	1920	X	1412	-0-	-508	-0-	116	1	1210	3	N	78	178	1			194
							86	9									
05	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	114	1	1145	3	N	65					259
							72	9									
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									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	48	1	739	3	N	56					301
							62	9									
04	990	N	669	-0-	-321	-0-	41	1	622	3	N	5	177	1			129
							6	9									
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	48	1	734	3	N	15					144
							17	9									
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

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

03	11315	X	9826	-0-	-1489	-0-	592	1	9066	3	N	153	186	1			264
							168	9									
04	10770	X	9097	-0-	-1673	-0-	564	1	8392	3	N	128	360	1			32
							141	9									
05	11005	X	9810	-0-	-1195	-0-	601	1	9063	3	N	133					165
							146	9									
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									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

03	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	138	1	1239	3	N	71					291
							78	9									
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1209	3	N	53	210	1			134
							58	9									
05	1426	X	681	-0-	-745	-0-	69	1	578	3	N	31					165
							34	9									
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

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	494	1	4425	3	N	93					180
							102	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	556	1	4718	3	N	101					281
							111	9									
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	582	1	4883	3	N	90	184	1			187
							99	9									
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									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	16443	-0-	-2002	-0-	997	1	15269	3	N	161	185	1			228
							177	9									
04	17640	X	15096	-0-	-2544	-0-	941	1	14006	3	N	135					363
							149	9									
05	17329	X	16697	-0-	-632	-0-	1029	1	15516	3	N	138	181	1			320
							152	9									
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									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	412	1	4366	3	N	-0-					132
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	428	1	4437	3	N	45					177
							50	9									
05	4216	X	2926	-0-	-1290	-0-	262	1	2636	3	N	25					202
							28	9									
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									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3680	-0-	-1652	-0-	222	1	3391	3	N	61					306
							67	9									
04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	219	1	3249	3	N	45					351
							50	9									
05	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	230	1	3475	3	N	38	180	1			209
							42	9									
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									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	540	1	5713	3	N	208	185	1			192
							229	9									
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	507	1	5259	3	N	161	186	1			167
							177	9									
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497	1	4997	3	N	166	183	1			150
							183	9									
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									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	64	1	982	3	N	47	178	1			57
							52	9									
04	1530	X	1385	-0-	-145	-0-	84	1	1251	3	N	45					102
							50	9									
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1471	3	N	58					160
							64	9									
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									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	372	-0-	-1333	-0-	31	1	341	3	N	-0-					100
04	1380	X	171	-0-	-1209	-0-	14	1	157	3	N	-0-					100
05	2387	X	767	-0-	-1620	-0-	65	1	702	3	N	-0-					100
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

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	465	-0-	-62	-0-	4	1	461	3	N	-0-					110
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	65					175
							72	9									
05	496	X	425	-0-	-71	-0-	3	1	422	3	N	-0-					175
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

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	254	-0-	-25	-0-	20	1	221	3	N	12					152
							13	9									
04	210	X	208	-0-	-2	-0-	17	1	183	3	N	7					159
							8	9									
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	10					169
							11	9									
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									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-					87
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					87
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					87
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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1295	1	11620	3	N	172					366
							189	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1305	1	11079	3	N	151	367	1			150
							166	9									
05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	1357	1	11396	3	N	171					321
							188	9									
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									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	5663	-0-	-2986	-0-	561	1	5036	3	N	60					307
							66	9									
04	8310	X	4342	-0-	-3968	-0-	452	1	3839	3	N	46	183	1			170
							51	9									
05	8029	X	4948	-0-	-3081	-0-	521	1	4375	3	N	47					217
							52	9									
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									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56079	X	47330	-0-	-8749	-0-	369	1	45772	3	N	1081	1093	1			480
							1189	9									
04	54270	X	42471	-0-	-11799	-0-	343	1	41110	3	N	925	1088	1			317
							1018	9									
05	52111	X	46711	-0-	-5400	-0-	372	1	45228	3	N	1010	886	1			441
							1111	9									
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									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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									

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
03	11966	X	10004	-0-	-1962	-0-	993	1	8903	3	N	98					282
							108	9									
04	10980	X	8897	-0-	-2083	-0-	926	1	7850	3	N	110	183	1			209
							121	9									
05	11346	X	9158	-0-	-2188	-0-	962	1	8078	3	N	107					316
							118	9									
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									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	245	1	2589	3	N	61					175
							67	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248	1	2581	3	N	32	184	1			23
							35	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	265	1	2660	3	N	9					32
							10	9									
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									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	139	1	2135	3	N	87	182	1			139
							96	9									
04	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	113	1	1670	3	N	173	183	1			129
							190	9									
05	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	106	1	1603	3	N	75					204
							83	9									
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									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1849	-0-	1849	1849	109	1	1663	3	N	70					377
							77	9									
04	0	W	1607	-0-	1607	3456	96	1	1425	3	N	78	184	1			271
							86	9									
05	0	W	1877	-0-	1877	5333	110	1	1672	3	N	86					357
							95	9									
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									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

03	7099	X	6468	-0-	-631	-0-	372	1	5700	3	N	360	368	1			159
							396	9									
04	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	355	1	5297	3	N	289	368	1			80
							318	9									
05	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	363	1	5484	3	N	235	178	1			137
							259	9									
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									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

03	17670	X	16189	-0-	-1481	-0-	958	1	14695	3	N	487	370	1			326
							536	9									
04	16830	X	15420	-0-	-1410	-0-	938	1	13999	3	N	439	358	1			407
							483	9									
05	16213	X	14989	-0-	-1224	-0-	893	1	13478	3	N	562	724	1			245
							618	9									
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									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

03	5611	X	4016	-0-	-1595	-0-	236	1	3618	3	N	147	185	1			85
							162	9									
04	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	242	1	3595	3	N	157	185	1			57
							173	9									
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	255	1	3840	3	N	126					183
							139	9									
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									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	11802	-0-	-2024	-0-	708	1	10843	3	N	228	185	1			253
							251	9									
04	12990	X	11272	-0-	-1718	-0-	699	1	10391	3	N	165	361	1			57
							182	9									
05	12524	X	11416	-0-	-1108	-0-	706	1	10550	3	N	145					202
							160	9									
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									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

03	4464	X	3204	-0-	-1260	-0-	191	1	2917	3	N	87	367	1			20
							96	9									
04	3810	X	3129	-0-	-681	-0-	192	1	2854	3	N	75					95
							83	9									
05	3937	X	3148	-0-	-789	-0-	192	1	2892	3	N	58					153
							64	9									
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									

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

03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2		N	-0-					9
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-					9
05	465	N	349	-0-	-116	B	-0-	349	2		N	-0-					9
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

03	682	#	479	-0-	-203	B	-14070	48	1	431	3	N	-0-				-0-
04	660	#	474	-0-	-186	B	-14256	43	1	431	3	N	-0-				-0-
05	682	#	722	-0-	40	B	-14216	79	1	643	3	N	-0-				-0-
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	#	NO RPT	-0-	-713	B	-14887					N	NO RPT				-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

03	434	N	422	-0-	-12	B	-177	29	1	393	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.		401	-0-	401	B	224	29	1	372	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.		43	-0-	43	B	267	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
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-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	493	-0-	-65 B	-806	34	1	459	2	Y	-0-					3
04	480	N	452	-0-	-28 B	-806	33	1	418	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	496	N	482	-0-	-14 B	-806	39	1	443	2	Y	-0-					1
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

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	558	1	7539	2	Y	-0-					40
04	8130	X	6718	-0-	-1412 B	-0-	490	1	6225	2	Y	3	33	1			10
							3	9									
05	9124	X	9124	-0-	-0- B	-0-	732	1	8392	2	Y	-0-					10
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

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4130	X	4130	-0-	-0- B	-0-	285	1	3845	2	Y	-0-					23
04	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	257	1	3260	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
05	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	147	1	1685	2	Y	-0-					7
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

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	711	-0-	-529 B	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					3
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	66	1	836	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	713	N	58	-0-	-655 B	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					1
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

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	777	-0-	-60 B	-733	54	1	723	2	Y	-0-					4
04	630	N	776	-0-	146 B	-587	57	1	719	2	Y	-0-	3	1			1
05	651	N	791	-0-	140 B	-447	63	1	728	2	Y	-0-					1
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

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1368	-0-	35 B	-1308	94	1	1274	2	Y	-0-					2
04	1260	N	1316	-0-	56 B	-1252	96	1	1219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1364	N	1393	-0-	29 B	-1223	112	1	1281	2	Y	-0-					1
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

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	560	-0-	281 B	-9539	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	255	-0-	15 B	-9524	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	189	-0-	34 B	-9490	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	389	-0-	141 B	-42	27	1	362	2	Y	-0-					4
04	390	N	403	-0-	13 B	-29	29	1	373	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	415	N	444	-0-	29 B	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					1
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

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	554	-0-	-4 B	-14161	38	1	516	2	Y	-0-					3
04	390	N	621	-0-	231 B	-13930	45	1	576	2	Y	-0-	2	1			1
05	651	N	647	-0-	-4 B	-13930	52	1	595	2	Y	-0-					1
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

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					4
04	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	24	1	300	2	Y	-0-	3	1			1
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					1
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

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	3342	-0-	1296 B	-42870	230	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	3864	-0-	1164 B	-41706	282	1	3582	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2849	-0-	59 B	-41647	229	1	2620	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	858	-0-	-10 B	-1090	59	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	844	-0-	34 B	-1056	62	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	129	-0-	-770 B	-1056	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

03	124	N	227	-0-	103 B	-57	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	195	-0-	15 B	-42	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	222	-0-	36 B	-6	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

03	3627	X	3284	-0-	-343 B	-11947	226	1	3058	2	Y	-0-					24
04	3510	X	3207	-0-	-303 B	-11947	234	1	2970	2	Y	3	20	1			7
							3	9									
05	3503	X	2980	-0-	-523 B	-11947	239	1	2741	2	Y	-0-					7
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

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

03	744	N	740	-0-	-4 B	-43071	51	1	689	2	Y	-0-					5
04	750	X	712	-0-	-38 B	-43071	52	1	660	2	Y	-0-	4	1			1
05	744	X	89	-0-	-655 B	-43071	7	1	82	2	Y	-0-					1
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

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

03	2201	X	1611	-0-	-590 B	-0-	111	1	1500	2	Y	-0-					20
04	3810	X	970	-0-	-2840 B	-0-	71	1	899	2	Y	-0-	16	1			4
05	3875	X	1254	-0-	-2621 B	-0-	101	1	1153	2	Y	-0-					4
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

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

03	1922	N	759	-0-	-1163 B	-8945	52	1	707	2	Y	-0-					8
04	1530	N	901	-0-	-629 B	-8945	66	1	835	2	Y	-0-	6	1			2
05	682	N	961	-0-	279 B	-8666	77	1	884	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1166	1	3210	2	Y	431	445	1			282
							474	9									
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	777	1	3611	2	Y	294	353	1			223
							323	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1162	1	3490	2	Y	211	388	1			46
							12	4	232	9							
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									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1383	1	4670	2	Y	180	116	1			73
							198	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	881	1	4202	2	Y	260	203	1			130
							286	9									
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1325	1	4323	2	Y	261	346	1			45
							14	4	287	9							
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									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

03	34813	X	24924	-0-	-9889	-0-	1864	1	22204	2	Y	737	721	0			113
							45	4	811	9							
04	29100	X	19669	-0-	-9431	-0-	1346	1	17623	2	Y	619	662	0			70
							19	4	681	9							
05	30070	X	21463	-0-	-8607	-0-	1454	1	19243	2	Y	683	705	0			48
							15	4	751	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	5443	-0-	-3826	-0-	433	1	4456	2	Y	504	545	0			50
							554	9									
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	806	1	8434	2	Y	678	661	0			67
							1	4	746	9							
05	8401	X	8063	-0-	-338	-0-	643	1	6770	2	Y	591	607	0			51
							650	9									
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							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26412	X	17420	-0-	-8992	-0-	1300	1	15484	2	Y	550	544	0			84
							31	4	605	9							
04	24990	X	14676	-0-	-10314	-0-	1013	1	13261	2	Y	353	397	0			40
							14	4	388	9							
05	25823	X	14940	-0-	-10883	-0-	1008	1	13336	2	Y	533	536	0			37
							10	4	586	9							
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							

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
03	9672	X	7261	-0-	-2411	-0-	606	1	6241	2	Y	376	426	0			37
							414	9									
04	13560	X	7763	-0-	-5797	-0-	643	1	6731	2	Y	353	355	0			35
							1	4	388	9							
05	14012	X	10129	-0-	-3883	-0-	832	1	8763	2	Y	485	478	0			42
							534	9									
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							

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
03	12307	X	11245	-0-	-1062	-0-	942	1	9699	2	Y	548	592	0			54
							1	4	603	9							
04	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	850	1	8898	2	Y	481	488	0			47
							1	4	529	9							
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	836	1	8809	2	Y	509	512	0			44
							560	9									
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	7117	-0-	-4539	-0-	540	1	6212	2	Y	324	291	0			36
							9	4	356	9							
04	10980	X	6719	-0-	-4261	-0-	589	1	5832	2	Y	260	265	0			31
							12	4	286	9							
05	11346	X	10953	-0-	-393	-0-	1043	1	9365	2	Y	473	454	0			50
							25	4	520	9							
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							

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
03	15965	X	11691	-0-	-4274	-0-	728	1	10452	2	Y	426	442	0			36
							42	4	469	9							
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	670	1	9183	2	Y	496	502	0			30
							21	4	546	9							
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	784	1	9548	2	Y	385	394	0			21
							40	4	424	9							
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							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61876	X	21988	-0-	-39888	-0-	1010	1	20424	2	Y	490	633	0			71
							15	4	539	9							
04	54570	X	-0-	-0-	-54570	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
05	56389	X	50703	-0-	-5686	-0-	2436	1	46696	2	Y	1365	1242	0			123
							69	4	1502	9							
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-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	15937	-0-	-4244	-0-	2104	1	12798	2	Y	867	910	0			74
							81	4	954	9							
04	18060	X	18041	-0-	-19	-0-	2191	1	14957	2	Y	752	769	0			57
							66	4	827	9							
05	18662	X	16536	-0-	-2126	-0-	2229	1	13389	2	Y	762	770	0			49
							80	4	838	9							
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							

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
03	15035	X	12894	-0-	-2141	-0-	807	1	11588	2	N	412	428	0			35
							46	4	453	9							
04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	900	1	12335	2	N	391	403	0			23
							29	4	430	9							
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	951	1	11587	2	N	540	534	0			29
							49	4	594	9							
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							

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
03	37851	X	24415	-0-	-13436	-0-	1793	1	21349	2	Y	1118	1182	0			171
							43	4	1230	9							
04	34050	X	55	-0-	-33995	-0-	4	1	49	2	Y	2	173	0			-0-
							2	9									
05	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	2364	1	31273	2	Y	2085	1940	0			145
							24	4	2294	9							
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	4257	-0-	-2408	-0-	343	1	3528	2	Y	351	357	0			35
							386	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	497	1	5196	2	Y	269	277	0			27
							296	9									
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	2	Y	232	239	0			20
							255	9									
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									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

03	58528	X	25036	-0-	-33492	-0-	1148	1	23230	2	Y	583	706	0			85
							17	4	641	9							
04	49530	X	-0-	-0-	-49530	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
05	51181	X	37868	-0-	-13313	-0-	1823	1	34931	2	Y	965	878	0			87
							52	4	1062	9							
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-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

03	36952	X	36324	-0-	-628	-0-	1667	1	33730	2	Y	821	845	0			119
							24	4	903	9							
04	35137	X	35137	-0-	-0-	-0-	1700	1	32732	2	Y	619	609	0			129
							24	4	681	9							
05	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	1753	1	33603	2	Y	677	745	0			61
							50	4	745	9							
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							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

03	19127	X	18598	-0-	-529	-0-	1534	1	15785	2	Y	1162	1219	0			115
							1	4	1278	9							
04	17610	X	15386	-0-	-2224	-0-	1228	1	12855	2	Y	1184	1182	0			117
							1	4	1302	9							
05	18197	X	17914	-0-	-283	-0-	1432	1	15086	2	Y	1269	1276	0			110
							1396	9									
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	1426	1	16398	2	Y	634	669	0			71
							25	4	697	9							
04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1119	1	11076	2	Y	573	575	0			69
							22	4	630	9							
05	12586	X	1757	-0-	-10829	-0-	166	1	1488	2	Y	90	149	0			10
							4	4	99	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20832	X	17717	-0-	-3115	-0-	707	1	16092	2	Y	769	829	0			52
							72	4	846	9							
04	17730	X	17126	-0-	-604	-0-	713	1	15590	2	Y	734	741	0			45
							16	4	807	9							
05	18321	X	13611	-0-	-4710	-0-	605	1	12203	2	Y	713	723	0			35
							19	4	784	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	1424	1	16380	2	Y	804	841	0			90
							25	4	884	9							
04	15060	X	13866	-0-	-1194	-0-	1192	1	11792	2	Y	780	776	0			94
							24	4	858	9							
05	15562	X	14530	-0-	-1032	-0-	1357	1	12182	2	Y	872	873	0			93
							32	4	959	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	13870	-0-		-3242	-0-	857	1	12307	2	Y	597	625	0			51
								49	4	657	9							
04	14327	X	14327	-0-		-0-	-0-	929	1	12732	2	Y	579	595	0			35
								29	4	637	9							
05	13423	X	12421	-0-		-1002	-0-	884	1	10766	2	Y	659	658	0			36
								46	4	725	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	14128	-0-		-1744	-0-	1154	1	11876	2	Y	997	1047	0			99
								1	4	1097	9							
04	13857	X	13857	-0-		-0-	-0-	1133	1	11852	2	Y	792	813	0			78
								1	4	871	9							
05	15080	X	15080	-0-		-0-	-0-	1212	1	12764	2	Y	1004	995	0			87
								1104	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	11123	-0-		-7539	-0-	1463	1	8899	2	Y	641	667	0			55
								56	4	705	9							
04	20430	X	11225	-0-		-9205	-0-	1349	1	9207	2	Y	571	583	0			43
								41	4	628	9							
05	21297	X	9240	-0-		-12057	-0-	1226	1	7367	2	Y	548	556	0			35
								44	4	603	9							
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							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	11309	-0-		-254	-0-	937	1	9647	2	Y	658	701	0			65
								1	4	724	9							
04	10728	X	10728	-0-		-0-	-0-	882	1	9227	2	Y	562	572	0			55
								1	4	618	9							
05	10049	X	10049	-0-		-0-	-0-	814	1	8577	2	Y	598	601	0			52
								658	9									
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	12955	-0-	-1894	-0-	1073	1	11042	2	Y	763	809	0			76
							1	4	839	9							
04	12510	X	11825	-0-	-685	-0-	970	1	10154	2	Y	636	649	0			63
							1	4	700	9							
05	12927	X	11648	-0-	-1279	-0-	944	1	9942	2	Y	693	696	0			60
							762	9									
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							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	15877	-0-	-3405	-0-	1311	1	13489	2	Y	978	1031	0			97
							1	4	1076	9							
04	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	1371	1	14342	2	Y	933	938	0			92
							1	4	1026	9							
05	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	1542	1	16245	2	Y	1060	1060	0			92
							1166	9									
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							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	14362	-0-	-4548	-0-	1898	1	11545	2	Y	769	799	0			66
							73	4	846	9							
04	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	2783	1	18999	2	Y	613	632	0			47
							84	4	674	9							
05	31408	X	31408	-0-	-0-	-0-	4361	1	26199	2	Y	629	635	0			41
							156	4	692	9							
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							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	13943	-0-	-3727	-0-	1842	1	11206	2	Y	749	776	0			64
							71	4	824	9							
04	17610	X	15723	-0-	-1887	-0-	1915	1	13071	2	Y	617	634	0			47
							58	4	679	9							
05	18414	X	13867	-0-	-4547	-0-	1868	1	11224	2	Y	644	649	0			42
							67	4	708	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	22788	-0-	-1485	-0-	1890	1	19455	2	Y	1311	1372	0			130
							1	4	1442	9							
04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	1819	1	19039	2	Y	1175	1189	0			116
							2	4	1293	9							
05	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	1653	1	17413	2	Y	1247	1255	0			108
							1372	9									
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-

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	12262	-0-	-3858	-0-	1628	1	9901	2	Y	609	636	0			52
							63	4	670	9							
04	14250	X	13604	-0-	-646	-0-	1663	1	11349	2	Y	493	508	0			37
							50	4	542	9							
05	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	1770	1	10632	2	Y	497	502	0			32
							63	4	547	9							
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							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	18689	-0-	-2918	-0-	1148	1	16486	2	Y	899	926	0			76
							66	4	989	9							
04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1098	1	15048	2	Y	873	897	0			52
							35	4	960	9							
05	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	1193	1	14526	2	Y	883	887	0			48
							62	4	971	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	13348	-0-	-3485	-0-	531	1	12083	2	Y	618	664	0			42
							54	4	680	9							
04	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	546	1	11933	2	Y	573	580	0			35
							12	4	630	9							
05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	595	1	11998	2	Y	541	549	0			27
							19	4	595	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	15212	-0-		-5961	-0-	611	1	13905	2	Y	576	610	0			39
								62	4	634	9							
04	17100	X	17039	-0-		-61	-0-	720	1	15729	2	Y	522	529	0			32
								16	4	574	9							
05	17670	X	15331	-0-		-2339	-0-	694	1	13998	2	Y	561	565	0			28
								22	4	617	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20723	X	20723	-0-		-0-	-0-	824	1	18755	2	Y	964	1044	0			66
								84	4	1060	9							
04	20148	X	20148	-0-		-0-	-0-	837	1	18279	2	Y	921	930	0			57
								19	4	1013	9							
05	20105	X	20105	-0-		-0-	-0-	904	1	18231	2	Y	856	871	0			42
								28	4	942	9							
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							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23622	X	21141	-0-		-2481	-0-	1315	1	18892	2	Y	781	814	0			66
								75	4	859	9							
04	18937	X	18937	-0-		-0-	-0-	1227	1	16812	2	Y	781	800	0			47
								39	4	859	9							
05	21240	X	21240	-0-		-0-	-0-	1539	1	18742	2	Y	800	803	0			44
								79	4	880	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	15204	-0-		-2435	-0-	604	1	13761	2	Y	707	762	0			48
								61	4	778	9							
04	15000	X	14118	-0-		-882	-0-	592	1	12928	2	Y	532	547	0			33
								13	4	585	9							
05	15500	X	13908	-0-		-1592	-0-	630	1	12709	2	Y	499	507	0			25
								20	4	549	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	14655	-0-		-2488	-0-	589	1	13409	2	Y	543	661	0			37
								60	4	597	9							
04	19410	X	12701	-0-		-6709	-0-	530	1	11591	2	Y	516	521	0			32
								12	4	568	9							
05	20057	X	12875	-0-		-7182	-0-	582	1	11743	2	Y	484	492	0			24
								18	4	532	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12611	X	12611	-0-		-0-	-0-	603	1	11163	2	Y	741	798	0			76
								30	4	815	9							
04	14056	X	14056	-0-		-0-	-0-	692	1	12555	2	Y	686	711	0			51
								54	4	755	9							
05	11499	X	11499	-0-		-0-	-0-	593	1	10167	2	Y	622	629	0			44
								55	4	684	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11127	X	11127	-0-		-0-	-0-	534	1	9873	2	Y	631	672	0			65
								26	4	694	9							
04	10677	X	10677	-0-		-0-	-0-	522	1	9478	2	Y	578	600	0			43
								41	4	636	9							
05	10000	X	10000	-0-		-0-	-0-	508	1	8717	2	Y	662	658	0			47
								47	4	728	9							
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							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46376	X	43611	-0-		-2765	-0-	2004	1	40548	2	Y	936	968	0			136
								29	4	1030	9							
04	42150	X	39516	-0-		-2634	-0-	1911	1	36813	2	Y	695	687	0			144
								27	4	765	9							
05	43555	X	39096	-0-		-4459	-0-	1884	1	36116	2	Y	948	1007	0			85
								53	4	1043	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	638	1	7334	2	Y	334	344	0			37
							11	4	367	9							
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	658	1	6514	2	Y	339	335	0			41
							13	4	373	9							
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	813	1	7300	2	Y	365	367	0			39
							19	4	402	9							
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							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	12327	-0-	-1530	-0-	764	1	10974	2	Y	495	511	0			42
							44	4	545	9							
04	15330	X	13236	-0-	-2094	-0-	862	1	11815	2	Y	484	497	0			29
							27	4	532	9							
05	15841	X	12930	-0-	-2911	-0-	931	1	11344	2	Y	552	551	0			30
							48	4	607	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	13573	-0-	-5492	-0-	1034	1	11896	2	Y	568	626	0			64
							18	4	625	9							
04	15840	X	7895	-0-	-7945	-0-	693	1	6861	2	Y	297	325	0			36
							14	4	327	9							
05	16368	X	9020	-0-	-7348	-0-	871	1	7822	2	Y	278	284	0			30
							21	4	306	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	547	1	10114	2	Y	607	645	0			62
							27	4	668	9							
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10163	2	Y	597	615	0			44
							44	4	657	9							
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	599	1	10265	2	Y	661	658	0			47
							56	4	727	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23064	X	15250	-0-		-7814	-0-	615	1	13996	2	Y	524	566	0			36
								63	4	576	9							
04	13985	X	13985	-0-		-0-	-0-	589	1	12863	2	Y	473	480	0			29
								13	4	520	9							
05	14780	X	14780	-0-		-0-	-0-	674	1	13593	2	Y	447	454	0			22
								21	4	492	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	14458	-0-		-2964	-0-	1089	1	12527	2	Y	748	786	0			84
								19	4	823	9							
04	17013	X	17013	-0-		-0-	-0-	1435	1	14203	2	Y	1224	1161	0			147
								29	4	1346	9							
05	19831	X	19831	-0-		-0-	-0-	1872	1	16803	2	Y	1011	1050	0			108
								44	4	1112	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	18020	-0-		-1851	-0-	1374	1	15802	2	Y	745	786	0			83
								24	4	820	9							
04	15240	X	14846	-0-		-394	-0-	1287	1	12734	2	Y	726	722	0			87
								26	4	799	9							
05	15748	X	15024	-0-		-724	-0-	1415	1	12698	2	Y	798	800	0			85
								33	4	878	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20969	X	20969	-0-		-0-	-0-	1614	1	18562	2	Y	695	730	0			78
								28	4	765	9							
04	18360	X	18153	-0-		-207	-0-	1597	1	15799	2	Y	659	658	0			79
								32	4	725	9							
05	18910	X	16378	-0-		-2532	-0-	1563	1	14027	2	Y	683	689	0			73
								37	4	751	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	16633	-0-	-2432	-0-	1291	1	14855	2	Y	423	465	0			47
							22	4	465	9							
04	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	1393	1	13788	2	Y	500	487	0			60
							28	4	550	9							
05	14074	X	5802	-0-	-8272	-0-	548	1	4923	2	Y	289	318	0			31
							13	4	318	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1652	1	19004	2	Y	695	723	0			78
							29	4	765	9							
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1626	1	16093	2	Y	726	717	0			87
							33	4	799	9							
05	17701	X	17280	-0-	-421	-0-	1649	1	14805	2	Y	715	726	0			76
							39	4	787	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	892	1	10258	2	Y	475	498	0			53
							15	4	523	9							
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	810	1	8016	2	Y	319	334	0			38
							16	4	351	9							
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	707	1	6348	2	Y	402	397	0			43
							17	4	442	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	16559	-0-	-2475	-0-	1029	1	14778	2	Y	630	649	0			54
							59	4	693	9							
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	1154	1	15818	2	Y	675	689	0			40
							37	4	743	9							
05	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	1216	1	14805	2	Y	759	758	0			41
							63	4	835	9							
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							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	17484	-0-	-3689	-0-	1084	1	15566	2	Y	702	723	0			60
							62	4	772	9							
04	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	1094	1	14990	2	Y	735	751	0			44
							35	4	809	9							
05	16740	X	16548	-0-	-192	-0-	1188	1	14470	2	Y	754	757	0			41
							61	4	829	9							
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							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	18865	-0-	-4571	-0-	1163	1	16703	2	Y	848	873	0			72
							66	4	933	9							
04	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	1389	1	19031	2	Y	767	793	0			46
							44	4	844	9							
05	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1523	1	18552	2	Y	764	768	0			42
							79	4	840	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	729	1	8384	2	Y	401	401	0			45
							13	4	441	9							
04	7830	X	7649	-0-	-181	-0-	669	1	6615	2	Y	320	327	0			38
							13	4	352	9							
05	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	1821	1	16348	2	Y	721	682	0			77
							43	4	793	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	1078	1	12404	2	Y	407	434	0			46
							19	4	448	9							
04	27840	X	10922	-0-	-16918	-0-	968	1	9575	2	Y	327	334	0			39
							19	4	360	9							
05	28768	X	7639	-0-	-21129	-0-	748	1	6719	2	Y	140	164	0			15
							18	4	154	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	17345	-0-	-3673	-0-	1323	1	15219	2	Y	709	738	0			79
							23	4	780	9							
04	19680	X	10086	-0-	-9594	-0-	853	1	8440	2	Y	705	699	0			85
							17	4	776	9							
05	20336	X	13075	-0-	-7261	-0-	1193	1	10708	2	Y	1042	1016	0			111
							28	4	1146	9							
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							

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
03	17949	X	12168	-0-	-5781	-0-	760	1	10913	2	Y	411	422	0			35
							43	4	452	9							
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	932	1	12766	2	Y	416	426	0			25
							30	4	458	9							
05	13547	X	12617	-0-	-930	-0-	914	1	11136	2	Y	473	472	0			26
							47	4	520	9							
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							

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
03	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	967	1	13885	2	Y	408	378	0			35
							55	4	449	9							
04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	689	1	9435	2	Y	336	351	0			20
							22	4	370	9							
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	778	1	9475	2	Y	261	267	0			14
							40	4	287	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	16027	-0-	-589	-0-	1005	1	14433	2	Y	484	451	0			41
							57	4	532	9							
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	778	1	10661	2	Y	416	432	0			25
							25	4	458	9							
05	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	1040	1	12664	2	Y	491	489	0			27
							54	4	540	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	16054	-0-	-1988	-0-	1343	1	13821	2	Y	808	851	0			80
							1	4	889	9							
04	14640	X	12479	-0-	-2161	-0-	1015	1	10616	2	Y	770	774	0			76
							1	4	847	9							
05	15128	X	14108	-0-	-1020	-0-	1160	1	12214	2	Y	667	685	0			58
							734	9									
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							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	23693	-0-	23693	39638	1752	1	20861	2	Y	944	893	0			145
							42	4	1038	9							
04	64181	X	24543	-0-	-39638	-0-	1691	1	22148	2	Y	619	694	0			70
							23	4	681	9							
05	16647	X	16360	-0-	-287	-0-	1092	1	14448	2	Y	735	754	0			51
							11	4	809	9							
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-

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	15037	-0-	-2695	-0-	1259	1	12959	2	Y	744	798	0			74
							1	4	818	9							
04	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	1092	1	11423	2	Y	549	569	0			54
							1	4	604	9							
05	13330	X	12948	-0-	-382	-0-	1063	1	11195	2	Y	627	627	0			54
							690	9									
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15237	-0-		-1658	-0-	1294	1	13320	2	Y	565	610	0			56
								1	4	622	9							
04	15600	X	14959	-0-		-641	-0-	1248	1	13059	2	Y	592	590	0			58
								1	4	651	9							
05	16120	X	14569	-0-		-1551	-0-	1204	1	12676	2	Y	626	630	0			54
								689	9									
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									

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	17822	-0-		17822	32746	1314	1	15643	2	Y	757	732	0			116
								32	4	833	9							
04	49775	X	17029	-0-		-32746	-0-	1161	1	15196	2	Y	596	645	0			67
								16	4	656	9							
05	17772	X	17772	-0-		-0-	-0-	1187	1	15702	2	Y	792	804	0			55
								12	4	871	9							
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-

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	15850	-0-		15850	29313	1160	1	13820	2	Y	765	749	0			117
								28	4	842	9							
04	48297	X	18984	-0-		-29313	-0-	1295	1	16959	2	Y	647	691	0			73
								18	4	712	9							
05	18708	X	18708	-0-		-0-	-0-	1249	1	16526	2	Y	837	852	0			58
								12	4	921	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	10202	-0-		-16086	-0-	747	1	8891	2	Y	496	528	0			76
								18	4	546	9							
04	25350	X	16157	-0-		-9193	-0-	1103	1	14448	2	Y	537	553	0			60
								15	4	591	9							
05	26195	X	19686	-0-		-6509	-0-	1316	1	17414	2	Y	857	857	0			60
								13	4	943	9							
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24862	X	8331	-0-	-16531	-0-	619	1	7375	2	Y	293	354	0			45
							15	4	322	9							
04	18630	X	15646	-0-	-2984	-0-	1067	1	13967	2	Y	543	527	0			61
							15	4	597	9							
05	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	1302	1	17224	2	Y	780	787	0			54
							13	4	858	9							
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-

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	15517	-0-	-2122	-0-	1141	1	13583	2	Y	696	750	0			107
							27	4	766	9							
04	27150	X	24522	-0-	-2628	-0-	1673	1	21910	2	Y	833	846	0			94
							23	4	916	9							
05	28055	X	26806	-0-	-1249	-0-	1785	1	23617	2	Y	1260	1266	0			88
							18	4	1386	9							
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-

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
03	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	-0-	130	0			-0-
04	25380	X	20524	-0-	-4856	-0-	1393	1	18245	2	Y	788	699	0			89
							19	4	867	9							
05	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	1800	1	23817	2	Y	1229	1232	0			86
							18	4	1352	9							
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-

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
03	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
04	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	1778	1	23285	2	Y	1141	1013	0			128
							25	4	1255	9							
05	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	1919	1	25386	2	Y	1188	1233	0			83
							19	4	1307	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GATES 05-D			WELL #: 2011		RRCID -> 269007		COMPL. DATE 09/13/2012				TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8881 - 13798				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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							
GATES 05-D			WELL #: 5011		RRCID -> 269010		COMPL. DATE 06/24/2012				TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8777 - 13610				
03	23498	X	15282	-0-	-8216	-0-	1127	1	13424	2	Y	640	621	0			98
							27	4	704	9							
04	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1504	1	19696	2	Y	718	735	0			81
							21	4	790	9							
05	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1478	1	19551	2	Y	805	830	0			56
							15	4	886	9							
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							
GATES 05-D			WELL #: 4011		RRCID -> 269028		COMPL. DATE 06/08/2012				TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8845 - 13626				
03	23002	X	1205	-0-	-21797	-0-	89	1	1061	2	Y	48	123	0			7
							2	4	53	9							
04	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-
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							
GATES 05-D			WELL #: 111		RRCID -> 269030		COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8772 - 14068				
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
04	20190	X	16350	-0-	-3840	-0-	1117	1	14620	2	Y	544	483	0			61
							15	4	598	9							
05	20863	X	2953	-0-	-17910	-0-	199	1	2634	2	Y	107	161	0			7
							2	4	118	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	23785	-0-	-1852	-0-	930	1	21869	2	Y	876	936	0			55
							22	4	964	9							
04	23160	X	22330	-0-	-830	-0-	879	1	20188	2	Y	1124	1115	0			64
							27	4	1236	9							
05	23932	X	23034	-0-	-898	-0-	1101	1	20715	2	Y	1080	1086	0			58
							30	4	1188	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	13666	-0-	-6577	-0-	534	1	12556	2	Y	513	550	0			32
							12	4	564	9							
04	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	722	1	16589	2	Y	731	722	0			41
							23	4	804	9							
05	18259	X	17563	-0-	-696	-0-	847	1	15936	2	Y	688	692	0			37
							23	4	757	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-	Y	-0-	-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-	Y	-0-	-0-
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-	Y	-0-	-0-
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-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	16767	-0-	-4220	-0-	658	1	15469	2	Y	568	595	0			36
							15	4	625	9							
04	18720	X	16273	-0-	-2447	-0-	654	1	15020	2	Y	526	532	0			30
							20	4	579	9							
05	19344	X	16906	-0-	-2438	-0-	820	1	15435	2	Y	571	570	0			31
							23	4	628	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	18404	-0-	-258	-0-	720	1	16940	2	Y	661	678	0			42
							17	4	727	9							
04	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	790	1	18146	2	Y	571	581	0			32
							25	4	628	9							
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	910	1	17128	2	Y	544	547	0			29
							25	4	598	9							
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							

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
03	20863	X	18466	-0-	-2397	-0-	715	1	16812	2	Y	838	874	0			53
							17	4	922	9							
04	20970	X	20715	-0-	-255	-0-	819	1	18817	2	Y	957	956	0			54
							26	4	1053	9							
05	21669	X	18645	-0-	-3024	-0-	893	1	16792	2	Y	851	859	0			46
							24	4	936	9							
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							

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
03	22289	X	19249	-0-	-3040	-0-	756	1	17773	2	Y	638	669	0			40
							18	4	702	9							
04	21120	X	18677	-0-	-2443	-0-	750	1	17238	2	Y	605	611	0			34
							23	4	666	9							
05	21824	X	18012	-0-	-3812	-0-	875	1	16452	2	Y	601	603	0			32
							24	4	661	9							
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							

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
03	16833	X	14136	-0-	-2697	-0-	549	1	12915	2	Y	599	628	0			38
							13	4	659	9							
04	16290	X	14238	-0-	-2052	-0-	565	1	12992	2	Y	603	607	0			34
							18	4	663	9							
05	14105	X	13837	-0-	-268	-0-	665	1	12514	2	Y	582	585	0			31
							18	4	640	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	15976	-0-	-2469	-0-	625	1	14685	2	Y	592	603	0			37
							15	4	651	9							
04	15240	X	15221	-0-	-19	-0-	610	1	14019	2	Y	521	529	0			29
							19	4	573	9							
05	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	813	1	15297	2	Y	555	554	0			30
							22	4	611	9							
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							

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
03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	632	1	14855	2	Y	586	619	0			37
							15	4	645	9							
04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	614	1	14118	2	Y	559	564	0			32
							19	4	615	9							
05	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	719	1	13522	2	Y	558	560	0			30
							20	4	614	9							
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							

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
03	12214	X	8428	-0-	-3786	-0-	331	1	7775	2	Y	285	287	0			18
							8	4	314	9							
04	11130	X	7659	-0-	-3471	-0-	307	1	7044	2	Y	271	274	0			15
							10	4	298	9							
05	11377	X	6399	-0-	-4978	-0-	307	1	5783	2	Y	274	274	0			15
							8	4	301	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	15178	-0-	-3639	-0-	595	1	13988	2	Y	528	570	0			33
							14	4	581	9							
04	15690	X	15225	-0-	-465	-0-	611	1	14032	2	Y	512	516	0			29
							19	4	563	9							
05	16213	X	14929	-0-	-1284	-0-	727	1	13673	2	Y	463	467	0			25
							20	4	509	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	12651	-0-	-1950	-0-	493	1	11594	2	Y	502	526	0			32
							12	4	552	9							
04	13230	X	12154	-0-	-1076	-0-	485	1	11153	2	Y	455	461	0			26
							15	4	501	9							
05	13671	X	12160	-0-	-1511	-0-	587	1	11051	2	Y	460	461	0			25
							16	4	506	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	14580	-0-	-4702	-0-	567	1	13342	2	Y	598	631	0			38
							13	4	658	9							
04	17070	X	13807	-0-	-3263	-0-	548	1	12593	2	Y	590	595	0			33
							17	4	649	9							
05	17577	X	14069	-0-	-3508	-0-	678	1	12758	2	Y	558	561	0			30
							19	4	614	9							
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							

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
03	9548	X	1360	-0-	-8188	-0-	51	1	1203	2	Y	95	142	0			6
							1	4	105	9							
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
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							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	16320	-0-	-4264	-0-	638	1	14992	2	Y	614	643	0			39
							15	4	675	9							
04	17400	X	16139	-0-	-1261	-0-	646	1	14835	2	Y	580	586	0			33
							20	4	638	9							
05	17980	X	14813	-0-	-3167	-0-	715	1	13445	2	Y	575	577	0			31
							20	4	633	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	17227	-0-	-11386	-0-	2297	1	13973	2	Y	790	829	0			68
							88	4	869	9							
04	21720	X	18473	-0-	-3247	-0-	2264	1	15451	2	Y	627	647	0			48
							68	4	690	9							
05	22444	X	18084	-0-	-4360	-0-	2467	1	14819	2	Y	645	651	0			42
							88	4	710	9							
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							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31496	X	23401	-0-	-8095	-0-	3104	1	18884	2	Y	1176	1225	0			101
							119	4	1294	9							
04	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	3466	1	23660	2	Y	1071	1091	0			81
							104	4	1178	9							
05	28861	X	23201	-0-	-5660	-0-	3150	1	18923	2	Y	923	944	0			60
							113	4	1015	9							
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							

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
03	24862	X	21203	-0-	-3659	-0-	844	1	19224	2	Y	954	1040	0			65
							86	4	1049	9							
04	20730	X	19648	-0-	-1082	-0-	823	1	17984	2	Y	748	767	0			46
							18	4	823	9							
05	21421	X	19255	-0-	-2166	-0-	870	1	17531	2	Y	752	761	0			37
							27	4	827	9							
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							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		4117	-0-	4117	4117	559	1	3361	2	N	161	151	0			10
							20	4	177	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	19342	-0-	-5117	-0-	754	1	17719	2	Y	774	811	0			49
							18	4	851	9							
04	20400	X	17789	-0-	-2611	-0-	709	1	16286	2	Y	702	711	0			40
							22	4	772	9							
05	21080	X	19284	-0-	-1796	-0-	932	1	17542	2	Y	713	715	0			38
							26	4	784	9							
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							

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
03	14570	X	13475	-0-	-1095	-0-	525	1	12351	2	Y	534	563	0			34
							12	4	587	9							
04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	543	1	12476	2	Y	562	564	0			32
							17	4	618	9							
05	14012	X	13360	-0-	-652	-0-	643	1	12088	2	Y	555	557	0			30
							18	4	611	9							
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							

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
03	19964	X	16182	-0-	-3782	-0-	2162	1	13152	2	N	714	749	0			61
							83	4	785	9							
04	22200	X	17882	-0-	-4318	-0-	2196	1	14993	2	N	570	588	0			43
							66	4	627	9							
05	22940	X	15482	-0-	-7458	-0-	2116	1	12712	2	N	525	534	0			34
							76	4	578	9							
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							

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
03	25017	X	19136	-0-	-5881	-0-	2538	1	15436	2	N	967	1012	0			83
							98	4	1064	9							
04	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	2853	1	19471	2	N	743	770	0			56
							86	4	817	9							
05	23312	X	18007	-0-	-5305	-0-	2456	1	14753	2	N	645	659	0			42
							88	4	710	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		6263	-0-	6263	6263	863	1	5183	2	N	169	158	0			11
							31	4	186	9							
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							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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							

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
03	58099	X	58099	-0-	-0-	-0-	2323	1	52909	2	N	2392	2621	0			163
							236	4	2631	9							
04	58730	X	58730	-0-	-0-	-0-	2462	1	53795	2	N	2198	2226	0			135
							55	4	2418	9							
05	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	2679	1	54000	2	N	2252	2276	0			111
							84	4	2477	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
03	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	812	1	18486	2	N	730	778	0			50
							83	4	803	9							
04	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	818	1	17869	2	N	748	752	0			46
							18	4	823	9							
05	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	861	1	17362	2	N	656	670	0			32
							27	4	722	9							
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							

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
03	24986	X	18877	-0-	-6109	-0-	762	1	17346	2	N	629	700	0			43
							77	4	692	9							
04	22140	X	18897	-0-	-3243	-0-	796	1	17391	2	N	629	633	0			39
							18	4	692	9							
05	22878	X	20643	-0-	-2235	-0-	944	1	19030	2	N	581	591	0			29
							30	4	639	9							
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							

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
03	26505	X	22208	-0-	-4297	-0-	899	1	20470	2	N	680	745	0			46
							91	4	748	9							
04	22830	X	21437	-0-	-1393	-0-	906	1	19806	2	N	641	648	0			39
							20	4	705	9							
05	23591	X	19268	-0-	-4323	-0-	882	1	17776	2	N	529	542	0			26
							28	4	582	9							
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							

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
03	19282	X	15100	-0-	-4182	-0-	605	1	13784	2	Y	590	644	0			40
							62	4	649	9							
04	15720	X	13927	-0-	-1793	-0-	583	1	12739	2	Y	538	545	0			33
							13	4	592	9							
05	16244	X	12652	-0-	-3592	-0-	570	1	11500	2	Y	513	521	0			25
							18	4	564	9							
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							

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 #: 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
03	T. A.		11892	-0-	11892	19695	475	1	10826	2	Y	494	504	0			34
							48	4	543	9							
04	T. A.		19895	-0-	19895	39590	849	1	18562	2	Y	423	431	0			26
							19	4	465	9							
05	49182	X	9592	-0-	-39590	-0-	434	1	8747	2	Y	361	369	0			18
							14	4	397	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

03	25172	X	22202	-0-	-2970	-0-	882	1	20088	2	Y	1038	1121	0			71
							90	4	1142	9							
04	21720	X	20307	-0-	-1413	-0-	845	1	18461	2	Y	893	909	0			55
							19	4	982	9							
05	22444	X	19552	-0-	-2892	-0-	879	1	17724	2	Y	837	851	0			41
							28	4	921	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

03	27528	X	25338	-0-	-2190	-0-	997	1	22709	2	Y	1392	1499	0			95
							101	4	1531	9							
04	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	1023	1	22356	2	Y	1289	1305	0			79
							23	4	1418	9							
05	28291	X	28291	-0-	-0-	-0-	1267	1	25537	2	Y	1315	1329	0			65
							40	4	1447	9							
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							

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
03	22506	X	13918	-0-		-8588	-0-	547	1	12466	2	Y	772	841	0			53
								56	4	849	9							
04	15090	X	13051	-0-		-2039	-0-	538	1	11751	2	Y	682	693	0			42
								12	4	750	9							
05	16006	X	16006	-0-		-0-	-0-	722	1	14548	2	Y	648	658	0			32
								23	4	713	9							
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							

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
03	10478	X	8388	-0-		-2090	-0-	327	1	7454	2	Y	522	549	0			36
								33	4	574	9							
04	11100	X	7818	-0-		-3282	-0-	319	1	6979	2	Y	466	473	0			29
								7	4	513	9							
05	11470	X	7614	-0-		-3856	-0-	335	1	6763	2	Y	459	465	0			23
								11	4	505	9							
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							

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
03	24242	X	18148	-0-		-6094	-0-	732	1	16660	2	Y	620	670	0			42
								74	4	682	9							
04	22500	X	18324	-0-		-4176	-0-	776	1	16946	2	Y	532	541	0			33
								17	4	585	9							
05	23250	X	15603	-0-		-7647	-0-	712	1	14353	2	Y	469	479	0			23
								22	4	516	9							
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							

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
03	52142	X	25823	-0-		-26319	-0-	1186	1	23993	2	Y	570	619	0			83
								17	4	627	9							
04	35970	X	-0-	-0-		-35970	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
05	49746	X	49746	-0-		-0-	-0-	2400	1	45992	2	Y	1169	1064	0			105
								68	4	1286	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12268	X	12268	-0-		-0-	-0-	551	1	11156	2	Y	503	490	0			73
								8	4	553	9							
04	17159	X	17159	-0-		-0-	-0-	823	1	15842	2	Y	438	420	0			91
								12	4	482	9							
05	10558	X	10558	-0-		-0-	-0-	505	1	9681	2	Y	325	387	0			29
								14	4	358	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	7209	-0-		-6028	-0-	333	1	6739	2	Y	120	136	0			17
								5	4	132	9							
04	9900	X	-0-	-0-		-9900	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	10230	X	9379	-0-		-851	-0-	455	1	8711	2	Y	182	166	0			16
								13	4	200	9							
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							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43927	X	33878	-0-		-10049	-0-	661	1	31117	2	Y	1842	1881	0			127
								74	4	2026	9							
04	38910	X	26958	-0-		-11952	-0-	583	1	24492	2	Y	1611	1619	0			119
								111	4	1772	9							
05	40207	X	27882	-0-		-12325	-0-	396	1	25489	2	Y	1754	1752	0	83	1	38
								68	4	1929	9							
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							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33418	X	29485	-0-		-3933	-0-	575	1	27089	2	Y	1596	1642	0			110
								65	4	1756	9							
04	29280	X	21741	-0-		-7539	-0-	466	1	19581	2	Y	1459	1461	0			108
								89	4	1605	9							
05	31868	X	16150	-0-		-15718	-0-	226	1	14543	2	Y	1220	1244	0	58	1	26
								39	4	1342	9							
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							

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
03	71248	X	71248	-0-	-0-	-0-	1342	1	63173	2	Y	5984	6074	0			411
							151	4	6582	9							
04	59522	X	59522	-0-	-0-	-0-	1231	1	51748	2	Y	5735	5722	0			424
							234	4	6309	9							
05	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	860	1	55367	2	Y	5966	5980	0	282	1	128
							148	4	6563	9							
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							

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
03	61318	X	43301	-0-	-18017	-0-	833	1	39232	2	Y	2856	2909	0			196
							94	4	3142	9							
04	47850	X	34311	-0-	-13539	-0-	727	1	30585	2	Y	2601	2605	0			192
							138	4	2861	9							
05	49445	X	35737	-0-	-13708	-0-	500	1	32196	2	Y	2686	2693	0	127	1	58
							86	4	2955	9							
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							

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
03	35712	X	31459	-0-	-4253	-0-	613	1	28868	2	Y	1735	1768	0			119
							69	4	1909	9							
04	36840	X	25307	-0-	-11533	-0-	548	1	23032	2	Y	1475	1485	0			109
							104	4	1623	9							
05	38068	X	22262	-0-	-15806	-0-	318	1	20499	2	Y	1264	1286	0	60	1	27
							55	4	1390	9							
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							

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
03	61938	X	44893	-0-	-17045	-0-	862	1	40569	2	Y	3059	3104	0			210
							97	4	3365	9							
04	44220	X	36388	-0-	-7832	-0-	773	1	32511	2	Y	2688	2699	0			199
							147	4	2957	9							
05	45694	X	38251	-0-	-7443	-0-	535	1	34433	2	Y	2901	2901	0	137	1	62
							92	4	3191	9							
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							

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
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	683	1	32151	2	Y	2141	2156	0			147
							77	4	2355	9							
04	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	568	1	23859	2	Y	1748	1766	0			129
							108	4	1923	9							
05	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	382	1	24575	2	Y	1629	1646	0	77	1	35
							66	4	1792	9							
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							

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
03	36859	X	25162	-0-	-11697	-0-	477	1	22476	2	Y	1959	2004	0			135
							54	4	2155	9							
04	29580	X	27715	-0-	-1865	-0-	593	1	24935	2	Y	1885	1881	0			139
							113	4	2074	9							
05	30566	X	28044	-0-	-2522	-0-	395	1	25407	2	Y	1976	1980	0	93	1	42
							68	4	2174	9							
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							

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
03	72974	X	50973	-0-	-22001	-0-	2328	1	47093	2	Y	1380	1396	0			200
							34	4	1518	9							
04	59021	X	59021	-0-	-0-	-0-	2858	1	55037	2	Y	987	982	0			205
							40	4	1086	9							
05	55655	X	55655	-0-	-0-	-0-	2720	1	52142	2	Y	651	797	0			59
							77	4	716	9							
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							

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
03	36146	X	28347	-0-	-7799	-0-	554	1	26094	2	Y	1488	1512	0			102
							62	4	1637	9							
04	23700	X	22883	-0-	-817	-0-	496	1	20840	2	Y	1321	1325	0			98
							94	4	1453	9							
05	24490	X	23656	-0-	-834	-0-	336	1	21642	2	Y	1473	1469	0	70	1	32
							58	4	1620	9							
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							

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
03	48639	X	30623	-0-	-18016	-0-	598	1	28172	2	Y	1624	1648	0			112
							67	4	1786	9							
04	51990	X	23175	-0-	-28815	-0-	504	1	21192	2	Y	1257	1276	0			93
							96	4	1383	9							
05	53723	X	24501	-0-	-29222	-0-	350	1	22537	2	Y	1413	1409	0	67	1	30
							60	4	1554	9							
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							

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
03	36518	X	27309	-0-	-9209	-0-	535	1	25200	2	Y	1376	1405	0			95
							60	4	1514	9							
04	27480	X	22354	-0-	-5126	-0-	486	1	20415	2	Y	1237	1241	0			91
							92	4	1361	9							
05	28396	X	21788	-0-	-6608	-0-	310	1	19984	2	Y	1310	1311	0	62	1	28
							53	4	1441	9							
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							

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
03	42222	X	35587	-0-	-6635	-0-	682	1	32111	2	Y	2470	2517	0			170
							77	4	2717	9							
04	40920	X	26173	-0-	-14747	-0-	551	1	23183	2	Y	2122	2135	0			157
							105	4	2334	9							
05	42284	X	22660	-0-	-19624	-0-	314	1	20222	2	Y	1882	1910	0	89	1	40
							54	4	2070	9							
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							

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
03	68758	X	39849	-0-	-28909	-0-	769	1	36192	2	Y	2547	2586	0			175
							86	4	2802	9							
04	44610	X	32985	-0-	-11625	-0-	699	1	29372	2	Y	2528	2516	0			187
							133	4	2781	9							
05	46097	X	35558	-0-	-10539	-0-	498	1	32091	2	Y	2621	2628	0	124	1	56
							86	4	2883	9							
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							

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
03	44578	X	28131	-0-	-16447	-0-	535	1	25194	2	Y	2129	2168	0			146
							60	4	2342	9							
04	28710	X	23134	-0-	-5576	-0-	483	1	20309	2	Y	2045	2040	0			151
							92	4	2250	9							
05	29667	X	23909	-0-	-5758	-0-	333	1	21451	2	Y	1880	1902	0	89	1	40
							57	4	2068	9							
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							

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
03	45198	X	37038	-0-	-8160	-0-	707	1	33273	2	Y	2708	2754	0			186
							79	4	2979	9							
04	37320	X	31284	-0-	-6036	-0-	665	1	27960	2	Y	2302	2318	0			170
							127	4	2532	9							
05	37231	X	31661	-0-	-5570	-0-	441	1	28372	2	Y	2520	2517	0	119	1	54
							76	4	2772	9							
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							

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
03	59613	X	45840	-0-	-13773	-0-	2117	1	42831	2	N	783	813	0			114
							31	4	861	9							
04	39796	X	39796	-0-	-0-	-0-	1925	1	37081	2	N	694	664	0			144
							27	4	763	9							
05	38068	X	30351	-0-	-7717	-0-	1465	1	28083	2	N	693	775	0			62
							41	4	762	9							
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							

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
03	58001	X	38330	-0-	-19671	-0-	739	1	34806	2	Y	2456	2505	0			169
							83	4	2702	9							
04	46050	X	30334	-0-	-15716	-0-	644	1	27088	2	Y	2254	2256	0			167
							123	4	2479	9							
05	47585	X	30722	-0-	-16863	-0-	432	1	27840	2	Y	2160	2179	0	102	1	46
							74	4	2376	9							
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							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

03	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

03	86616	X	26415	-0-	-60201	-0-	1071	1	24382	2	Y	775	731	0			53
							109	4	853	9							
04	31320	X	18153	-0-	-13167	-0-	755	1	16500	2	Y	801	805	0			49
							17	4	881	9							
05	32364	X	21742	-0-	-10622	-0-	986	1	19874	2	Y	774	785	0			38
							31	4	851	9							
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							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

03	44361	X	27703	-0-	-16658	-0-	1115	1	25379	2	Y	996	929	0			68
							113	4	1096	9							
04	36090	X	24821	-0-	-11269	-0-	1032	1	22544	2	Y	1111	1111	0			68
							23	4	1222	9							
05	37293	X	26033	-0-	-11260	-0-	1180	1	23784	2	Y	938	960	0			46
							37	4	1032	9							
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							

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
03	104688	X	32639	-0-	-72049	-0-	1325	1	30181	2	Y	907	911	0			62
							135	4	998	9							
04	38220	X	30021	-0-	-8199	-0-	1282	1	28010	2	Y	636	659	0			39
							29	4	700	9							
05	39494	X	28951	-0-	-10543	-0-	1350	1	27226	2	Y	303	327	0			15
							42	4	333	9							
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							

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
03	74462	X	53378	-0-	-21084	-0-	2579	1	47731	2	N	2673	2879	0			274
							128	4	2940	9							
04	48653	X	48653	-0-	-0-	-0-	2380	1	43180	2	N	2643	2721	0			196
							186	4	2907	9							
05	48013	X	48013	-0-	-0-	-0-	2490	1	42708	2	N	2348	2377	0			167
							232	4	2583	9							
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							

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
03	71610	X	44489	-0-	-27121	-0-	2147	1	39722	2	N	2285	2471	0			234
							106	4	2514	9							
04	39798	X	39798	-0-	-0-	-0-	1947	1	35331	2	N	2153	2227	0			160
							152	4	2368	9							
05	44485	X	44485	-0-	-0-	-0-	2315	1	39709	2	N	2042	2057	0			145
							215	4	2246	9							
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							

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
03	83917	X	56349	-0-	-27568	-0-	2720	1	50344	2	N	2864	3086	0			294
							135	4	3150	9							
04	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	2571	1	46649	2	N	2891	2970	0			215
							201	4	3180	9							
05	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	2303	1	39499	2	N	2633	2661	0			187
							214	4	2896	9							
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							

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
03	85653	X	59851	-0-	-25802	-0-	2318	1	55374	2	Y	1886	1788	1			233
							84	4	2075	9							
04	82890	X	53075	-0-	-29815	-0-	2200	1	49210	2	Y	1225	1304	1			154
							317	4	1348	9							
05	75423	X	48267	-0-	-27156	-0-	2251	1	44691	2	Y	1181	1218	1			117
							26	4	1299	9							
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							

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
03	88009	X	59476	-0-	-28533	-0-	2346	1	56053	2	Y	902	830	1			111
							85	4	992	9							
04	79710	X	54051	-0-	-25659	-0-	2247	1	50243	2	Y	1125	1094	1			142
							323	4	1238	9							
05	72509	X	50518	-0-	-21991	-0-	2362	1	46891	2	Y	1125	1156	1			111
							27	4	1238	9							
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							

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
03	86273	X	59340	-0-	-26933	-0-	2307	1	55110	2	Y	1672	1575	1			207
							84	4	1839	9							
04	80430	X	54510	-0-	-25920	-0-	2219	1	49626	2	Y	2132	2070	1			269
							320	4	2345	9							
05	73594	X	48180	-0-	-25414	-0-	2196	1	43609	2	Y	2136	2194	1			211
							25	4	2350	9							
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							

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
03	86521	X	56454	-0-	-30067	-0-	2633	1	49912	2	Y	3531	3473	1			359
							25	4	3884	9							
04	80460	X	50021	-0-	-30439	-0-	2561	1	45261	2	Y	1975	2130	1			204
							26	4	2173	9							
05	73935	X	50549	-0-	-23386	-0-	2879	1	44742	2	Y	2636	2581	1			259
							28	4	2900	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75330	X	43480	-0-	-31850	-0-	2080	1	39419	2	Y	1783	1861	1			181
							20	4	1961	9							
04	71400	X	37716	-0-	-33684	-0-	1938	1	34245	2	Y	1375	1414	1			142
							20	4	1513	9							
05	62620	X	42226	-0-	-20394	-0-	2508	1	38978	2	Y	651	729	1			64
							24	4	716	9							
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							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73377	X	48718	-0-	-24659	-0-	2403	1	45542	2	Y	682	703	1			69
							23	4	750	9							
04	66270	X	46695	-0-	-19575	-0-	2406	1	42508	2	Y	1597	1501	1			165
							24	4	1757	9							
05	58094	X	41188	-0-	-16906	-0-	2396	1	37245	2	Y	1385	1414	1			136
							23	4	1524	9							
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							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67456	X	40158	-0-	-27298	-0-	1983	1	37583	2	Y	521	551	1			53
							19	4	573	9							
04	62460	X	36536	-0-	-25924	-0-	1924	1	33999	2	Y	540	537	1			56
							19	4	594	9							
05	51615	X	32857	-0-	-18758	-0-	1933	1	30048	2	Y	779	758	1			77
							19	4	857	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131080	X	46059	-0-	-85021	-0-	1835	1	41787	2	Y	2045	2260	0			139
							187	4	2250	9							
04	52740	X	42311	-0-	-10429	-0-	1767	1	38610	2	Y	1722	1755	0			106
							40	4	1894	9							
05	49879	X	39967	-0-	-9912	-0-	1800	1	36287	2	Y	1658	1682	0			82
							56	4	1824	9							
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							

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
03	56079	X	49824	-0-		-6255	-0-	2007	1	45699	2	Y	1740	1691	0			119
								204	4	1914	9							
04	54270	X	46320	-0-		-7950	-0-	1939	1	42376	2	Y	1784	1793	0			110
								43	4	1962	9							
05	53258	X	43890	-0-		-9368	-0-	1978	1	39874	2	Y	1796	1818	0			88
								62	4	1976	9							
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							

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
03	110453	X	69690	-0-		-40763	-0-	1757	1	66008	2	Y	1737	1963	0			222
								14	4	1911	9							
04	84180	X	65572	-0-		-18608	-0-	1687	1	62212	2	Y	1517	1550	0			189
								4	4	1669	9							
05	85250	X	64051	-0-		-21199	-0-	2003	1	60493	2	Y	1413	1445	0			157
								1	4	1554	9							
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							

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
03	111538	X	70521	-0-		-41017	-0-	1766	1	66331	2	Y	2191	2381	0			280
								14	4	2410	9							
04	83430	X	65795	-0-		-17635	-0-	1681	1	61990	2	Y	1927	1967	0			240
								4	4	2120	9							
05	85808	X	62305	-0-		-23503	-0-	1963	1	59292	2	Y	954	1088	0			106
								1	4	1049	9							
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							

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
03	24893	X	9679	-0-		-15214	-0-	385	1	8756	2	Y	454	468	0			31
								39	4	499	9							
04	18420	X	11410	-0-		-7010	-0-	470	1	10262	2	Y	606	600	0			37
								11	4	667	9							
05	10240	X	10240	-0-		-0-	-0-	442	1	8920	2	Y	785	783	0			39
								14	4	864	9							
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							

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
03	72757	X	49748	-0-	-23009	-0-	3100	1	44533	2	Y	1762	1816	0			150
							177	4	1938	9							
04	57660	X	44881	-0-	-12779	-0-	2940	1	40283	2	Y	1423	1488	0			85
							93	4	1565	9							
05	59582	X	42830	-0-	-16752	-0-	3121	1	38007	2	Y	1401	1410	0			76
							161	4	1541	9							
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							

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
03	83080	X	52464	-0-	-30616	-0-	3239	1	46529	2	Y	2283	2377	0			194
							185	4	2511	9							
04	72750	X	48844	-0-	-23906	-0-	3191	1	43719	2	Y	1666	1760	0			100
							101	4	1833	9							
05	65751	X	47509	-0-	-18242	-0-	3453	1	42059	2	Y	1654	1664	0			90
							178	4	1819	9							
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							

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
03	70742	X	40278	-0-	-30464	-0-	2480	1	35626	2	Y	1845	1927	0			157
							142	4	2030	9							
04	58050	X	41698	-0-	-16352	-0-	2732	1	37437	2	Y	1311	1390	0			78
							87	4	1442	9							
05	55614	X	38438	-0-	-17176	-0-	2801	1	34115	2	Y	1252	1262	0			68
							145	4	1377	9							
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							

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
03	21390	X	14137	-0-	-7253	-0-	551	1	12558	2	Y	884	827	0			60
							56	4	972	9							
04	20700	X	7106	-0-	-13594	-0-	295	1	6442	2	Y	329	369	0			20
							7	4	362	9							
05	21359	X	7155	-0-	-14204	-0-	326	1	6577	2	Y	220	229	0			11
							10	4	242	9							
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							

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
03	53909	X	35116	-0-		-18793	-0-	1417	1	32271	2	Y	1167	1262	0			80
								144	4	1284	9							
04	52170	X	32898	-0-		-19272	-0-	1390	1	30378	2	Y	999	1018	0			61
								31	4	1099	9							
05	45539	X	35063	-0-		-10476	-0-	1600	1	32255	2	Y	1053	1062	0			52
								50	4	1158	9							
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							

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
03	55087	X	34861	-0-		-20226	-0-	1440	1	32782	2	Y	448	419	0			31
								146	4	493	9							
04	53310	X	33984	-0-		-19326	-0-	1422	1	31081	2	Y	1317	1267	0			81
								32	4	1449	9							
05	46965	X	25829	-0-		-21136	-0-	1152	1	23225	2	Y	1287	1305	0			63
								36	4	1416	9							
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							

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
03	86211	X	52314	-0-		-33897	-0-	3238	1	46523	2	Y	2153	2265	0			183
								185	4	2368	9							
04	75780	X	45658	-0-		-30122	-0-	2965	1	40620	2	Y	1799	1874	0			108
								94	4	1979	9							
05	76105	X	39899	-0-		-36206	-0-	2867	1	34918	2	Y	1787	1798	0			97
								148	4	1966	9							
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							

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
03	57832	X	57832	-0-		-0-	-0-	2282	1	51967	2	Y	3046	3246	0			208
								232	4	3351	9							
04	55950	X	55858	-0-		-92	-0-	2302	1	50310	2	Y	2904	2934	0			178
								52	4	3194	9							
05	57908	X	55466	-0-		-2442	-0-	2464	1	49674	2	Y	2955	2988	0			145
								77	4	3251	9							
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							

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
03	84568	X	53774	-0-	-30794	-0-	3315	1	47629	2	Y	2401	2503	0			204
							189	4	2641	9							
04	75690	X	45769	-0-	-29921	-0-	2959	1	40537	2	Y	1981	2067	0			118
							94	4	2179	9							
05	73594	X	41806	-0-	-31788	-0-	2996	1	36484	2	Y	1974	1985	0			107
							155	4	2171	9							
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							

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
03	100285	X	57901	-0-	-42384	-0-	1462	1	54917	2	Y	1374	1573	0			175
							11	4	1511	9							
04	74700	X	53722	-0-	-20978	-0-	1382	1	50945	2	Y	1265	1282	0			158
							3	4	1392	9							
05	76012	X	49662	-0-	-26350	-0-	1550	1	46806	2	Y	1186	1212	0			132
							1	4	1305	9							
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							

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
03	122264	X	73386	-0-	-48878	-0-	1847	1	69373	2	Y	1956	2079	0			250
							14	4	2152	9							
04	86310	X	65891	-0-	-20419	-0-	1679	1	61911	2	Y	2088	2078	0			260
							4	4	2297	9							
05	89280	X	58611	-0-	-30669	-0-	1801	1	54413	2	Y	2178	2196	0			242
							1	4	2396	9							
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							

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
03	127317	X	71504	-0-	-55813	-0-	1784	1	67021	2	Y	2441	2662	0			312
							14	4	2685	9							
04	93390	X	64880	-0-	-28510	-0-	1642	1	60536	2	Y	2453	2459	0			306
							4	4	2698	9							
05	96689	X	58659	-0-	-38030	-0-	1788	1	54004	2	Y	2605	2622	0			289
							1	4	2866	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125829	X	72155	-0-		-53674	-0-	1800	1	67603	2	Y	2489	2664	0			318
								14	4	2738	9							
04	92100	X	64394	-0-		-27706	-0-	1633	1	60201	2	Y	2324	2352	0			290
								4	4	2556	9							
05	92845	X	57519	-0-		-35326	-0-	1765	1	53299	2	Y	2231	2273	0			248
								1	4	2454	9							
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							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32581	X	22533	-0-		-10048	-0-	439	1	20662	2	Y	1257	1285	0			86
								49	4	1383	9							
04	31530	X	18157	-0-		-13373	-0-	393	1	16542	2	Y	1043	1052	0			77
								75	4	1147	9							
05	32581	X	18527	-0-		-14054	-0-	262	1	16897	2	Y	1203	1197	0	57	1	26
								45	4	1323	9							
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							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130417	X	65642	-0-		-64775	-0-	2578	1	60624	2	Y	2164	2307	0			137
								60	4	2380	9							
04	92790	X	60045	-0-		-32745	-0-	2417	1	55528	2	Y	1841	1874	0			104
								75	4	2025	9							
05	90210	X	52542	-0-		-37668	-0-	2557	1	48110	2	Y	1641	1657	0			88
								70	4	1805	9							
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							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138880	X	79686	-0-		-59194	-0-	3128	1	73558	2	Y	2661	2821	0			168
								73	4	2927	9							
04	101190	X	80407	-0-		-20783	-0-	3243	1	74519	2	Y	2313	2350	0			131
								101	4	2544	9							
05	94891	X	69312	-0-		-25579	-0-	3375	1	63481	2	Y	2148	2164	0			115
								93	4	2363	9							
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							

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
03	91760	X	57980	-0-	-33780	-0-	2190	1	52331	2	Y	3072	2876	1			380
							80	4	3379	9							
04	78630	X	50862	-0-	-27768	-0-	2087	1	46678	2	Y	1633	1807	1			206
							301	4	1796	9							
05	72447	X	44643	-0-	-27804	-0-	2052	1	40742	2	Y	1659	1701	1			164
							24	4	1825	9							
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							

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
03	119040	X	70973	-0-	-48067	-0-	1792	1	67312	2	Y	1686	1817	0			215
							14	4	1855	9							
04	92010	X	65466	-0-	-26544	-0-	1702	1	62733	2	Y	934	1033	0			116
							4	4	1027	9							
05	92628	X	66325	-0-	-26303	-0-	2063	1	62314	2	Y	1770	1689	0			197
							1	4	1947	9							
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							

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
03	106826	X	68671	-0-	-38155	-0-	1723	1	64713	2	Y	2020	2139	0			258
							13	4	2222	9							
04	85290	X	62202	-0-	-23088	-0-	1601	1	59007	2	Y	1445	1523	0			180
							4	4	1590	9							
05	82026	X	57584	-0-	-24442	-0-	1797	1	54267	2	Y	1381	1408	0			153
							1	4	1519	9							
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							

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
03	133145	X	72430	-0-	-60715	-0-	2836	1	66678	2	Y	2591	2760	0			163
							66	4	2850	9							
04	90690	X	65623	-0-	-25067	-0-	2634	1	60529	2	Y	2162	2203	0			122
							82	4	2378	9							
05	91512	X	60039	-0-	-31473	-0-	2913	1	54800	2	Y	2042	2055	0			109
							80	4	2246	9							
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							

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
03	117583	X	66130	-0-	-51453	-0-	2610	1	61372	2	Y	1897	2006	0			120
							61	4	2087	9							
04	85080	X	64765	-0-	-20315	-0-	2617	1	60134	2	Y	1756	1777	0			99
							82	4	1932	9							
05	87916	X	59149	-0-	-28767	-0-	2889	1	54347	2	Y	1667	1677	0			89
							79	4	1834	9							
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							

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
03	156550	X	96262	-0-	-60288	-0-	3800	1	89346	2	Y	2752	2916	0			174
							89	4	3027	9							
04	120060	X	92128	-0-	-27932	-0-	3730	1	85698	2	Y	2349	2390	0			133
							116	4	2584	9							
05	117738	X	82461	-0-	-35277	-0-	4035	1	75908	2	Y	2188	2204	0			117
							111	4	2407	9							
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							

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
03	156984	X	101488	-0-	-55496	-0-	4003	1	94129	2	Y	2966	3138	0			187
							93	4	3263	9							
04	120990	X	99422	-0-	-21568	-0-	4024	1	92447	2	Y	2568	2610	0			145
							126	4	2825	9							
05	123876	X	84793	-0-	-39083	-0-	4150	1	78064	2	Y	2241	2266	0			120
							114	4	2465	9							
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							

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
03	154194	X	100426	-0-	-53768	-0-	3965	1	93227	2	Y	2855	3030	0			180
							93	4	3141	9							
04	125130	X	104777	-0-	-20353	-0-	4256	1	97782	2	Y	2369	2415	0			134
							133	4	2606	9							
05	120342	X	90844	-0-	-29498	-0-	4458	1	83860	2	Y	2185	2202	0			117
							122	4	2404	9							
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							

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
03	149544	X	80469	-0-	-69075	-0-	3145	1	73952	2	Y	2999	3170	0			189
							73	4	3299	9							
04	98040	X	76283	-0-	-21757	-0-	3057	1	70229	2	Y	2638	2678	0			149
							95	4	2902	9							
05	98797	X	70144	-0-	-28653	-0-	3380	1	63579	2	Y	2811	2810	0			150
							93	4	3092	9							
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							

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
03	196044	X	163831	-0-	-32213	-0-	3277	1	154234	2	Y	5411	5480	0			372
							368	4	5952	9							
04	177810	X	120896	-0-	-56914	-0-	2688	1	112994	2	Y	4275	4331	0			316
							511	4	4703	9							
05	183737	X	114636	-0-	-69101	-0-	1716	1	110460	2	Y	1968	2149	0	93	1	42
							295	4	2165	9							
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							

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
03	240281	X	164290	-0-	-75991	-0-	3273	1	154066	2	Y	5985	6050	0			412
							367	4	6584	9							
04	198270	X	116203	-0-	-82067	-0-	2572	1	108123	2	Y	4563	4638	0			337
							489	4	5019	9							
05	204879	X	116100	-0-	-88779	-0-	1704	1	109725	2	Y	3980	4044	0	188	1	85
							293	4	4378	9							
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							

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
03	63510	X	19980	-0-	-43530	-0-	791	1	18002	2	N	1006	1026	0			69
							80	4	1107	9							
04	24750	X	15288	-0-	-9462	-0-	630	1	13765	2	N	799	819	0			49
							14	4	879	9							
05	24366	X	16563	-0-	-7803	-0-	736	1	14838	2	N	878	884	0			43
							23	4	966	9							
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							

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
03	115072	X	84800	-0-	-30272	-0-	3352	1	78807	2	Y	2330	2469	0			147
							78	4	2563	9							
04	106320	X	82507	-0-	-23813	-0-	3345	1	76865	2	Y	1994	2028	0			113
							104	4	2193	9							
05	109864	X	75248	-0-	-34616	-0-	3692	1	69457	2	Y	1816	1832	0			97
							101	4	1998	9							
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							

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
03	88629	X	68481	-0-	-20148	-0-	4201	1	60349	2	Y	3355	3490	0			285
							240	4	3691	9							
04	77670	X	63415	-0-	-14255	-0-	4082	1	55930	2	Y	2976	3083	0			178
							129	4	3274	9							
05	73594	X	59685	-0-	-13909	-0-	4261	1	51897	2	Y	3006	3020	0			164
							220	4	3307	9							
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							

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
03	168888	X	119045	-0-	-49843	-0-	2397	1	112850	2	Y	3208	3259	0			221
							269	4	3529	9							
04	140850	X	86509	-0-	-54341	-0-	1938	1	81495	2	Y	2461	2500	0			182
							369	4	2707	9							
05	145545	X	91616	-0-	-53929	-0-	1358	1	87461	2	Y	2330	2352	0	110	1	50
							234	4	2563	9							
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							

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
03	228253	X	171136	-0-	-57117	-0-	3400	1	160028	2	Y	6661	6675	0			458
							381	4	7327	9							
04	167250	X	112942	-0-	-54308	-0-	2494	1	104851	2	Y	4657	4771	0			344
							474	4	5123	9							
05	172825	X	116689	-0-	-56136	-0-	1703	1	109673	2	Y	4564	4594	0	216	1	98
							293	4	5020	9							
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							

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
03	293632	X	-0-	-0-	-293632	-0-					Y	-0-	717	0			-0-
04	284160	X	-0-	-0-	-284160	-0-					Y	-0-					-0-
05	103827	X	103827	-0-	-0-	-0-	1459	1	93935	2	Y	7438	6927	0	351	1	160
							251	4	8182	9							
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							

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
03	240498	X	-0-	-0-	-240498	-0-					Y	-0-	896	0			-0-
04	232740	X	-0-	-0-	-232740	-0-					Y	-0-					-0-
05	53688	X	53688	-0-	-0-	-0-	743	1	47870	2	Y	4497	4188	0	212	1	97
							128	4	4947	9							
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							

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
03	259253	X	-0-	-0-	-259253	-0-					Y	-0-	782	0			-0-
04	250890	X	-0-	-0-	-250890	-0-					Y	-0-					-0-
05	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	1431	1	92113	2	Y	6530	6082	0	308	1	140
							246	4	7183	9							
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							

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	297569	X	-0-	-0-	-297569	-0-					Y	-0-	648	0			-0-
04	287970	X	-0-	-0-	-287970	-0-					Y	-0-					-0-
05	297569	X	101887	-0-	-195682	-0-	1451	1	93407	2	Y	6163	5740	0	291	1	132
							250	4	6779	9							
06	287970	X	159310	-0-	-128660	-0-	2201	1	148714	2	Y	7379	7119	0	20	1	372
							278	4	8117	9							
07	297569	X	147702	-0-	-149867	-0-	2183	1	138941	2	Y	5767	5899	0			240
							234	4	6344	9							
*08	138396	X	138396	-0-	-0-	-0-	2462	1	130649	2	Y	4544	4451	0			333
							287	4	4998	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

04	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	521	1	21920	2	Y	1264	1171	0			93
							99	4	1390	9							
05	443145	X	421703	-0-	-21442	-0-	6089	1	392074	2	Y	20446	19134	0	966	1	439
							1049	4	22491	9							
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							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

04	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	625	1	26257	2	Y	1193	1105	0			88
							119	4	1312	9							
05	282069	X	249271	-0-	-32798	-0-	3553	1	228752	2	Y	14867	13934	0	702	1	319
							612	4	16354	9							
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							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

04	0		88969	-0-	88969	88969	1942	1	81653	2	Y	4550	4214	0			336
							369	4	5005	9							
05	704704	X	615735	-0-	-88969	-0-	8844	1	569457	2	Y	32646	30739	0	1542	1	701
							1523	4	35911	9							
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							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10100 - 14900

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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 10450 - 16390

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							

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
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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							

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
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							

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

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
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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	10349	-0-		10349	20550	380	1	9706	3	Y	226	226	1			54
								14	4	249	9							
04	0	W	9858	-0-		9858	30408	468	1	9150	3	Y	204	195	1	1	8	62
								16	4	224	9							
05	0	W	9553	-0-		9553	39961	496	1	8814	3	Y	205	216	1			51
								17	4	226	9							
06	48916	X	8955	-0-		-39961	-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							

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
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							

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
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

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							

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
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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	Y	27	27	0			8
							30	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	331	1			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

03	1302 N	602	-0-	-700	-0-	591	2	11	9	N	10					94
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12					106
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	947	2	9	9	N	8					114
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

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

03	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	356	1	2340	3	N	198	194	1			82
						218	9									
04	2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	378	1	1897	3	N	303	188	1			197
						333	9									
05	2387 #	2347	-0-	-40	-0-	409	1	1777	3	N	146	185	1			158
						161	9									
06	2820 #	2378	-0-	-442	-0-	396	1	1708	3	N	249	360	1			47
						274	9									
07	2914 #	2075	-0-	-839	-0-	409	1	1482	3	N	167	2	8			212
						184	9									
*08	2914 #	2091	-0-	-823	-0-	409	1	1481	3	N	183	187	1	1	8	207
						201	9									

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33015	#	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					37
04	31950	#	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					37
05	11563	#	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					37
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

03	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	22	19	3			N	-0-					-0-
*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-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*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-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*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-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*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-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					55
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					55
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

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					27
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
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

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					27
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
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

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					28
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

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					14
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					14
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

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					10
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					10
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

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					22
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					22
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					28
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

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					15
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					15
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

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					13
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

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

03	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					190
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					190
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					190
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

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1158	-0-	-402	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

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
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
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-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

03	398	X	150	-0-	-248	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					26
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	2			Y	-0-					26
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					26
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

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

03	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
04	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
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-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

03	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	260	-0-	-550	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

03	930	N	28	-0-	-902	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

03	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		322	-0-	322	516	322	2			Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	228	3	Y	1	1	8			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	9	1	300	3	Y	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-			-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	28	1	192	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	185	-0-	-355	-0-	5	1	180	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-			-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	157	-0-	-293	-0-	5	1	152	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	9	1	369	3	Y	-0-			-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	630	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	79	1	532	3	Y	-0-					2
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	10	1	422	3	Y	-0-					2
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	434	-0-	-496	-0-	11	1	423	3	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	12	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	3	N	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	329	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	136	1	31	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	70	1	475	3	N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	6	1	238	3	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	27	1	902	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	N	-0-					-0-
05	961	N	543	-0-	-418	-0-	13	1	530	3	N	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	35	1	1152	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	661	-0-	-517	-0-	17	1	644	3	N	-0-			-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	32	1	1072	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	657	-0-	-397	-0-	16	1	641	3	N	-0-			-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	899	N	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	3	N	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	9	1	361	3	N	-0-			-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			3
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-					17
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	7	1	50	3	N	-0-					17
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					13
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	N	-0-					13
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	3	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					42
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-					42
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	3	N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	2	1	116	3	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	30	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	22	1	889	3	N	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	8			12
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					12
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	8			12
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	31	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	777	-0-	-308	-0-	19	1	758	3	N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					2
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					2
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	248	3	1	9	N	1	1	8			2
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	-0-			-0-
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	12	1	407	3	N	-0-			-0-
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	38	1	1685	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	46	1	1515	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	31	1	1248	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	8	1	353	3	N	-0-			-0-
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	10	1	323	3	N	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	694	-0-	-329	-0-	15	1	679	3	N	-0-			1
04	780	N	184	-0-	-596	-0-	5	1	179	3	N	-0-			1
05	713	N	52	-0-	-661	-0-	1	1	51	3	N	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1296	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	3	N	-0-					1
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	31	1	1254	3	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					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
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	14	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	15	1	562	3	N	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	1	1	8			-0-
04	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	11	1	498	3	N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	14	1	469	3	N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	12	1	468	3	N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	29	1	1163	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	12	1	519	3	N	-0-					-0-
04	930	N	770	-0-	-160	-0-	23	1	747	3	N	-0-					-0-
05	713	N	261	-0-	-452	-0-	7	1	254	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	33	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	3	N	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	9	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	3	N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	22	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	18	1	720	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	3	N	-0-			-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	2	1	96	3	N	-0-			-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	2	1	50	3	N	-0-			13
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	10	1	69	3	N	-0-			13
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	N	-0-			13
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			13

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	N	-0-			-0-
04	660	N	111	-0-	-549	-0-	3	1	108	3	N	-0-			-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	16	1	633	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	9	1	417	3	N	-0-			-0-
04	450	N	70	-0-	-380	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	3	Y	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	709	-0-	-531	-0-	18	1	691	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			13
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-			13
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	527	1	118	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	8	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					47
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	50	1	337	3	Y	-0-					47
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					47
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	275	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					48
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					48
05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			Y	-0-					48
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

03	T. A.		43	-0-	43	465	2	1	41	3	Y	-0-					12
04	473	N	8	-0-	-465	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	998	-0-	-273	-0-	84	1	914	3	N	-0-					17
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	76	1	749	3	N	-0-					17
05	1023	N	159	-0-	-864	-0-	106	1	53	3	N	-0-					17
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					90

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	3	Y	-0-					2
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	184	1	1242	3	Y	-0-					2
05	1023	X	783	-0-	-240	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					1
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					1
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					6
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					6
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					6
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	154	1	3597	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	511	1	3453	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	80	1	3371	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2					81
04	2040	N	1728	-0-	-312	-0-	1728	3			N	-0-					81
05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1486	3			N	-0-					81
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					81

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

03	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
08	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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015 - P&A 03/04/15

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2015 - PLUGGED 04/21/15

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - PLUGGED 09/11/14

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
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

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1		271 2		Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1		236 2		Y	1					1
						1 9										
05	279 N	119	-0-	-160	-0-	6 1		112 2		Y	1					2
						1 9										
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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1		215 2		Y	2	2	1			2
						2 9										

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
03	403 N	115	-0-	-288	-0-	6 1		109 2		Y	-0-					-0-
04	390 N	92	-0-	-298	-0-	5 1		86 2		Y	1					1
						1 9										
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	6 1		117 2		Y	-0-					1
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	59	-0-	-65	-0-	3 1		56 2		Y	-0-	1	1			-0-

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
03	651 N	347	-0-	-304	-0-	18 1		329 2		Y	-0-					-0-
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	16 1		298 2		Y	2					2
						2 9										
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	19 1		353 2		Y	-0-					2
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	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36 1		677 2		Y	5	3	1			5
						6 9										

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	16	1	295	2	Y	2					2
							2	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					2
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	233	-0-	-170	-0-	12	1	220	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 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
03	434	N	116	-0-	-318	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	101	-0-	-289	-0-	5	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					1
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	386	-0-	-48	-0-	19	1	364	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	30	1	570	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	287	-0-	-519	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					3
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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	5	5	1			5
							6	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
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	348	-0-	-282	-0-	17	1	329	2	Y	2					2
							2	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					2
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	460	-0-	-129	-0-	23	1	434	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	3					3
							3	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	1					4
							1	9									
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	2					2
							2	9									
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					2
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	23	1	472	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	Y	2					2
							2	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	26	1	521	2	Y	1					3
							1	9									
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	3					3
							3	9									
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	745	-0-	-30	-0-	35	1	710	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	3					3
							3	9									
05	868	N	500	-0-	-368	-0-	24	1	475	2	Y	1					4
							1	9									
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	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 #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	Y	2					2
							2	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	2					4
							2	9									
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	482	-0-	-231	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	2					2
							2	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	2					4
							2	9									
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	138	-0-	-513	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	-0-					1
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	4					5
							4	9									
05	930	N	148	-0-	-782	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					5
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	4	6	1			4
							4	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
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	23	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	2					2
							2	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	2					4
							2	9									
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	669	-0-	-44	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	15	1	289	2	Y	2					2
							2	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					2
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	516	-0-	-135	-0-	26	1	486	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	105	-0-	-285	-0-	5	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					1
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	3					4
							3	9									
05	899	N	410	-0-	-489	-0-	21	1	388	2	Y	1					5
							1	9									
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

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
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	580	-0-	-260	-0-	29	1	548	2	Y	3					3
							3	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	1					4
							1	9									
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	Y	5	5	1			5
							6	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
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					1
04	T. A.		751	-0-	751	751	38	1	710	2	Y	3					4
							3	9									
05	T. A.		609	-0-	609	1360	31	1	577	2	Y	1					5
							1	9									
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	6	6	1			6
							7	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
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	359	-0-	-241	-0-	18	1	339	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					2
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					1
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	1					4
							1	9									
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	6	5	1			7
							7	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
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	3					3
							3	9									
05	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	322	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					2
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	1	2	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
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	18	1	330	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					2
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	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 #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	142	-0-	-292	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	141	-0-	-339	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
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	108	-0-	-16	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	3					3
							3	9									
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	28	1	552	2	Y	2					5
							2	9									
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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					1
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	2					3
							2	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					3
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	7	5	1			7
							8	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1184	2	Y	4					4
							4	9									
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	48	1	949	2	Y	2					6
							2	9									
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	801	-0-	-191	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	435	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	19	1	367	2	Y	1					2
							1	9									
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	40	1	815	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	40	1	875	2	Y	3					3
							3	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	4					7
							4	9									
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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	3					3
							3	9									
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3
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	485	-0-	-135	-0-	24	1	458	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	Y	3					3
							3	9									
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	25	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
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	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	40	1	781	2	Y	2					5
							2	9									
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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	2					2
							2	9									
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	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1					1
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					1
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	173	-0-	-323	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	167	-0-	-343	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	2					2
							2	9									
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	594	-0-	-26	-0-	28	1	566	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 #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	2					2
							2	9									
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	335	-0-	-192	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	3					4
							3	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	585	2	Y	1					5
							1	9									
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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	6	6	1			6
							7	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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	Y	4					5
							4	9									
05	1085	N	616	-0-	-469	-0-	32	1	583	2	Y	1					6
							1	9									
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	143	-0-	-632	-0-	7	1	135	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	630	N	135	-0-	-495	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					1
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	4					5
							4	9									
05	1085	N	627	-0-	-458	-0-	32	1	594	2	Y	1					6
							1	9									
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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	23	1	460	2	Y	1					4
							1	9									
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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	18	1	363	2	Y	1					2
							1	9									
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	493	-0-	-654	-0-	23	1	469	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	19	1	402	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	24	1	467	2	Y	2					3
							2	9									
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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1124	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	462	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	19	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
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	136	-0-	-267	-0-	6	1	130	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 #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	Y	3					3
							3	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									
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	547	-0-	-476	-0-	26	1	521	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

03	775	N	524	-0-	-251	-0-	25	1	498	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	18	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	2					3
							2	9									
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	422	-0-	-167	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

03	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					15
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					15
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	9					24
							10	9									
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	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					11

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					16
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					16
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	6					22
							7	9									
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	191	-0-	-88	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					8

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					4
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	3	Y	1					5
							1	9									
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					8

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
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					25
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					25
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	7					32
							8	9									
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	271	3	Y	-0-					12

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 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
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	2	Y	3					4
							3	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	Y	4					8
							4	9									
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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

03	558	N	141	-0-	-417	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	2					2
							2	9									
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	380	-0-	-302	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					3
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	Y	-0-					3
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	49	1	587	3	Y	1					4
							1	9									
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	701	3	Y	-0-					8

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	-0-					2
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	30	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					6

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					1
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	1					2
							1	9									
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	3	Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	-0-					2
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					2
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	40	1	477	3	Y	1					3
							1	9									
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					7

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					23
04	900	N	314	-0-	-586	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					23
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	467	3	Y	10					33
							11	9									
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	431	-0-	-96	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					13

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					7
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1					8
							1	9									
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	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					3

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

03	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					9
04	240	N	81	-0-	-159	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					9
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	3					12
							3	9									
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	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	137	-0-	-762	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					3
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1144	2	Y	3					3
							3	9									
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	48	1	956	2	Y	3					6
							3	9									
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	986	-0-	-6	-0-	46	1	940	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					14
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					14
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	278	3	Y	1					15
							1	9									
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

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	2					2
							2	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	Y	2					4
							2	9									
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					21
04	600	N	331	-0-	-269	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					21
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	10					31
							11	9									
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	448	-0-	-79	-0-	35	1	413	3	Y	-0-					13

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					1
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	29	1	554	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	731	2	Y	1					4
							1	9									
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					1
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	30	1	573	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	40	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
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	736	-0-	-39	-0-	36	1	693	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

03	837	N	681	-0-	-156	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					1
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	171	-0-	-635	-0-	9	1	161	2	Y	1					4
							1	9									
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

03	589	N	417	-0-	-172	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					28
04	900	N	325	-0-	-575	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					28
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	Y	10					38
							11	9									
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	387	-0-	-202	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					15

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	1					2
							1	9									
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	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	2					3
							2	9									
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	405	-0-	-91	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	402	-0-	-528	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	664	-0-	-236	-0-	33	1	627	2	Y	4					4
							4	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	-0-					4
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	533	-0-	-211	-0-	26	1	503	2	Y	4	5	1			4
							4	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
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	2	Y	4					4
							4	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	2					6
							2	9									
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	2					2
							2	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	2					4
							2	9									
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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	25	1	501	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	2					2
							2	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
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	763	-0-	-74	-0-	36	1	727	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 #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	21	1	429	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	2					2
							2	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	1					3
							1	9									
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	167	-0-	-484	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					1
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	572	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	32	1	592	2	Y	1					4
							1	9									
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	6	5	1			6
							7	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	1013	3	Y	-0-					3
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-					3
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	65	1	782	3	Y	1					4
							1	9									
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	70	1	825	3	Y	-0-					10

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					1
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	3	Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	31	1	576	2	Y	1					4
							1	9									
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	6	5	1			6
							7	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
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	4					4
							4	9									
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	55	1	1078	2	Y	3					7
							3	9									
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	663	-0-	-484	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	2					2
							2	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1					3
							1	9									
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					1
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	31	1	583	2	Y	3					4
							3	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					4
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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	7	6	1			7
							8	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
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					1
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	5					6
							6	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					6
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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	Y	3					4
							3	9									
05	1488	N	746	-0-	-742	-0-	36	1	708	2	Y	2					6
							2	9									
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	651	-0-	-93	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	Y	-0-					1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					1
05	713	N	498	-0-	-215	-0-	38	1	459	3	Y	1					2
							1	9									
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	439	-0-	-57	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					6

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	857	-0-	-228	-0-	61	1	796	3	Y	-0-					40
04	1800	N	1004	-0-	-796	-0-	75	1	929	3	Y	-0-					40
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	31					71
							34	9									
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	Y	-0-					29

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	649	-0-	-188	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					1
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	1					4
							1	9									
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	6	5	1			7
							7	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
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	Y	4					4
							4	9									
05	1364	N	442	-0-	-922	-0-	21	1	420	2	Y	1					5
							1	9									
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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	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 #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	497	-0-	-373	-0-	25	1	469	2	Y	3					3
							3	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3
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	620	N	574	-0-	-46	-0-	28	1	542	2	Y	4	4	1			4
							4	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
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					1
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	572	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	454	-0-	-352	-0-	23	1	430	2	Y	1					4
							1	9									
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	6	5	1			6
							7	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
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	46	1	820	2	N	-0-					1
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	39	1	729	2	N	3					4
							3	9									
05	1054	N	398	-0-	-656	-0-	20	1	377	2	N	1					5
							1	9									
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	6	6	1			6
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	388	-0-	-263	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	18	1	333	2	N	2					2
							2	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					2
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	392	-0-	-104	-0-	19	1	370	2	N	3	3	1			3
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	1					1
							1	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					1
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	186	-0-	-93	-0-	9	1	176	2	N	1	2	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	N	-0-					18
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	19	1	236	3	N	-0-					18
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	8					26
							9	9									
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	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	N	-0-					10

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	46	1	823	2	N	-0-					1
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	39	1	732	2	N	3					4
							3	9									
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	52	1	955	2	N	1					5
							1	9									
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	909	-0-	-114	-0-	45	1	856	2	N	7	7	1			7
							8	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
03	1271	N	373	-0-	-898	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	379	-0-	-701	-0-	19	1	358	2	N	2					2
							2	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	N	1					3
							1	9									
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	587	-0-	-467	-0-	29	1	554	2	N	4	4	1			5
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	48	1	982	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	3					3
							3	9									
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	50	1	989	2	N	3					6
							3	9									
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	922	-0-	-132	-0-	43	1	879	2	N	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	4					4
							4	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	N	2					6
							2	9									
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	N	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	25	1	506	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	2					2
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	2					4
							2	9									
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	605	-0-	-46	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
04	390	N	106	-0-	-284	-0-	5	1	100	2	N	1					1
							1	9									
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					1
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	1	1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254		6511	-0-	-743 B	3381	830	1	5666	2	Y	14					30
							15	9									
04	7020		7211	-0-	191 B	3572	767	1	6393	2	Y	46	63	1			13
							51	9									
05	7254		6664	-0-	-590 B	2982	726	1	5927	2	Y	10					23
							11	9									
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

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	72	2	77	9	N	70	176	1			28
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	9	2	83	9	N	75					103
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	120	178	1			45
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-																	

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
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-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
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-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					73
04	1530	#	1324	-0-	-206	-0-	1283	2	41	9	N	37					110
05	1581	#	1158	-0-	-423	-0-	1155	3	3	9	N	3					113
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	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					115

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

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-

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

03	1798	X	1377	-0-	-421	-0-	238	1	1125	2	N	13					59
							14	9									
04	1740	X	1304	-0-	-436	-0-	252	1	1052	2	N	-0-					59
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	268	1	1309	2	N	-0-					59
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

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	630	1	622	2	N	21					152
							23	9									
04	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	720	1	703	2	N	-0-					152
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	690	1	1479	2	N	3					155
							3	9									
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									

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

03	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	405	1	7793	2	Y	-0-					-0-
04	8670	X	6867	-0-	-1803	-0-	371	1	6496	2	Y	-0-					-0-
05	8959	X	8072	-0-	-887	-0-	412	1	7660	2	Y	-0-					-0-
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-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

03	7440	X	5433	-0-	-2007	-0-	269	1	5163	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
04	7170	X	4930	-0-	-2240	-0-	266	1	4664	2	Y	-0-					95
05	7409	X	5211	-0-	-2198	-0-	265	1	4918	2	Y	25	1	8			119
							28	9									
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									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

03	T. A.		25	-0-	25	922	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	1179	X	257	-0-	-922	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	121	1	205	2	Y	-0-					-0-
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-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	256	1	4923	2	N	43	24	8			184
							47	9									
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	263	1	4617	2	N	28	10	8			202
							31	9									
05	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	223	1	4146	2	N	166	21	8			347
							183	9									
06	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	215	1	4415	2	N	1	180	1			168
							1	9									
07	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	259	1	4435	2	N	9	9	8			168
							10	9									
08	5208	X	390	-0-	-4818	-0-	30	1	356	2	N	4	4	8			168
							4	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P/A 06-13-2014

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	#	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
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-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	930	#	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
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-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					73
04	2400	N	2887	-0-	487	487	2880	2	7	9	Y	6					79
05	3100	N	2940	-0-	-160	327	2940	3			Y	-0-					79
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-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	DLQ G-10	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2	1	8	2	N	-0-				66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10						N	-0-				66

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	702	1	3317	2	N	-0-					26
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	708	1	2951	2	N	-0-					26
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	615	1	3002	2	N	-0-					26
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

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	307	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	301	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	281	1	1375	2	N	-0-					-0-
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-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	221	1	903	2	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	203	1	609	2	N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	190	1	832	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	#	1194	-0-	-108 B	-13158	235	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1226	-0-	-34 B	-13192	307	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1302	#	1205	-0-	-97 B	-13289	225	1	980	2	N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-1271 B	-14604					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	#	2188	-0-	-633	-0-	454	1	1734	2	N	-0-					220
04	2190	#	1878	-0-	-312	-0-	324	1	1535	2	N	17	17	1			220
							19	9									
05	2263	#	2088	-0-	-175	-0-	430	1	1658	2	N	-0-					220
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

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

03	310	N	200	-0-	-110	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	2	N	-0-					-0-
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-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1297	2	271	9	N	246	179	1					175
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1239	2	244	9	N	222	173	1					224
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	1240	2	281	9	N	255	354	1					125
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

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	3689	X	880	-0-	-2809	-0-	73	1	807	2	N	-0-					92
04	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	321	1	2921	2	N	-0-					92
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	310	1	3139	2	N	-0-					92
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	968	-0-	-1729	-0-	201	1	767	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	697	-0-	-1913	-0-	120	1	570	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2697	X	813	-0-	-1884	-0-	167	1	646	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	345	1	1315	2	N	-0-					34
04	1050	N	794	-0-	-256	-0-	137	1	649	2	N	7	7	1			34
							8	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	2	N	-0-					34
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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595		7452	-0-	-143	-0-	1547	1	5905	2	N	-0-					118
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1545	1	7316	2	N	80	80	1			118
							88	9									
05	9188		9188	-0-	-0-	-0-	1893	1	7295	2	N	-0-					118
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	29	1	113	2	N	-0-					67
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	18	1	87	2	N	1	1	1			67
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	7	1	28	2	N	-0-					67
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

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5903	-0-	-1134	-0-	5874	2	29	9	N	26					128
04	6660	X	5512	-0-	-1148	-0-	5328	2	184	9	N	167	195	1			100
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6759	2	36	9	N	33					133
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

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
03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1311	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	1330	1	7239	2	N	-0-					-0-
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1155	1	6652	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	286	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	233	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	259	1	1490	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	30	1	99	2	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	51	1	129	2	N	-0-					-0-
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-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	437	1	937	2	N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	598	1	1623	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

03	2852	#	2715	-0-	-137	-0-	792	1	1923	2	N	-0-					78
04	3060	#	2402	-0-	-658	-0-	552	1	1850	2	N	-0-					78
05	3162	#	2419	-0-	-743	-0-	684	1	1735	2	N	-0-					78
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

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

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	258	1	627	2	N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	441	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	241	1	611	2	N	-0-					-0-
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-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	300	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	218	1	554	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	91	1	444	2	Y	-0-					11
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	90	1	446	2	Y	-0-					11
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	82	1	424	2	Y	-0-					11
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

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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	59	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	38	1	127	2	N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	60	1	152	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

03	10385 X	10137	-0-	-248	-0-	1716	1	8421	2	Y	-0-					-0-
04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	1697	1	8350	2	Y	-0-					-0-
05	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	1788	1	9289	2	Y	-0-					-0-
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-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

*09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	249	1	1371	2	Y	-0-					28
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	245	1	1272	2	Y	-0-					28
*11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	232	1	1234	2	Y	-0-					28
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	256	1	1462	2	Y	-0-					28
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	322	1	1706	2	Y	-0-					28
*02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	323	1	1730	2	Y	-0-					28
*03	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	264	1	1298	2	Y	-0-					28
*04	DLQ G-10	1668	-0-	1668	1668	282	1	1386	2	Y	-0-					28
*05	DLQ G-10	1822	-0-	1822	3490	294	1	1528	2	Y	-0-					28
*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

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

03	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	803	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1006	1	3368	2	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1051	1	2665	2	N	-0-					-0-
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-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

03	10540	X	8958	-0-	-1582	-0-	2279	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9080	-0-	-880	-0-	2159	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	7456	-0-	-2588	-0-	1822	1	5634	2	N	-0-					-0-
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-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	10					10
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

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2998	-0-	-257 B	-0-	379	1	2609	2	N	9					148
							10	9									
04	3780	X	2804	-0-	-976 B	-0-	344	1	2376	2	N	76					224
							84	9									
05	3906	X	1738	-0-	-2168 B	-0-	237	1	1466	2	N	32	178	1			78
							35	9									
06	3780	X	3608	-0-	-172 B	-0-	434	1	3098	2	N	69					147
							76	9									
07	3875	X	3532	-0-	-343 B	-0-	476	1	3015	2	N	37					184
							41	9									
*08	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	513	1	3434	2	N	12					196
							13	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	591	-0-	-525 B	-41733	60	1	413	2	N	107					364
							118	9									
04	1080	X	910	-0-	-170 B	-41733	108	1	743	2	N	54					418
							59	9									
05	1116	X	397	-0-	-719 B	-41733	50	1	311	2	N	33	326	1			125
							36	9									
06	840	X	412	-0-	-428 B	-41733	47	1	332	2	N	30					155
							33	9									
07	930	X	1199	-0-	269 B	-41464	158	1	998	2	N	39					194
							43	9									
08	930	X	1061	-0-	131 B	-41333	132	1	886	2	N	39					233
							43	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	543	-0-	-232	B	-31503	66	1	456	2	N	19					71
								21	9									
04	930	X	580	-0-	-350	B	-31503	73	1	507	2	N	-0-					71
05	961	X	494	-0-	-467	B	-31503	69	1	425	2	N	-0-					71
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	134	2	N	2					73
								2	9									
08	589	X	281	-0-	-308	B	-31503	36	1	239	2	N	5					78
								6	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	X	801	-0-	-0-	B	-0-	97	1	667	2	N	34					164
								37	9									
04	798	X	798	-0-	-0-	B	-0-	100	1	694	2	N	4					168
								4	9									
05	341	X	321	-0-	-20	B	-0-	45	1	276	2	N	-0-					168
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

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1144	X	1144	-0-	-0-	B	-0-	138	1	947	2	N	54					149
								59	9									
04	1370	X	1370	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1169	2	N	29					178
								32	9									
05	1615	X	1615	-0-	-0-	B	-0-	222	1	1369	2	N	22	156	1			44
								24	9									
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									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	902	-0-	-679	B	-70789	106	1	731	2	N	59					111
								65	9									
04	870	X	1069	-0-	199	B	-70590	125	1	863	2	N	74					185
								81	9									
05	744	X	1263	-0-	519	B	-70071	176	1	1087	2	N	-0-					185
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									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	241	1	1658	2	N	18					183
							20	9									
04	1560	X	1355	-0-	-205 B	-0-	171	1	1184	2	N	-0-					183
05	2125	X	2125	-0-	-0- B	-0-	296	1	1829	2	N	-0-					183
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									

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
03	1240	X	947	-0-	-293 B	-0-	119	1	821	2	N	6					44
							7	9									
04	2282	X	2282	-0-	-0- B	-0-	288	1	1994	2	N	-0-					44
05	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	131	1	809	2	N	-0-					44
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									

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
03	1705	X	1496	-0-	-209 B	-0-	190	1	1306	2	N	-0-	6	7			38
04	1800	X	834	-0-	-966 B	-0-	105	1	728	2	N	1					39
							1	9									
05	1860	X	1471	-0-	-389 B	-0-	202	1	1251	2	N	16					55
							18	9									
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									

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
03	2201	X	1172	-0-	-1029 B	-0-	147	1	1013	2	N	11					48
							12	9									
04	2670	X	2289	-0-	-381 B	-0-	285	1	1967	2	N	34					82
							37	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	485	1	2995	2	N	45					127
							50	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	606 28	1 9	3244	2	Y	25	24	1			11
04	3360	X	2731	-0-	-629	-0-	433 13	1 9	2285	2	Y	12					23
05	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	445 23	1 9	2581	2	Y	21	24	1			20
06	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	504 21	1 9	2761	2	Y	19	24	1			15
07	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	545 15	1 9	2756	2	Y	14					29
08	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	543 22	1 9	2927	2	Y	20	24	1			25

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21
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

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	501	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	377	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	353	1	2044	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			22
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

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	187	1			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	142	1			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	90	1			39
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

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	172	1	923	2	Y	-0-					2
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	158	1	834	2	Y	3					5
							3	9											
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	152	1	884	2	Y	-0-					5
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

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
03	T. A.		1948	-0-	1948	15634	281	1	1667	3	N	-0-					121
04	T. A.		2967	-0-	2967	18601	413	1	2553	3	N	1					122
							1	9									
05	21461	X	2860	-0-	-18601	-0-	439	1	2421	3	N	-0-					122
06	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	346	1	2371	3	N	-0-					122
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	388	1	2421	3	N	-0-					122
08	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	418	1	2354	3	N	-0-					122

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	123	1	648	2	Y	2					4
							2	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	670	2	Y	-0-					4
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

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	172	1	995	2	Y	-0-					-0-
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-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	1380	N	570	-0-	-810	-0-	90	1	477	2	Y	3					5
							3	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	192	1	1111	2	Y	-0-					5
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

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	643	1	3443	2	N	-0-					151
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	367	1	1935	2	N	2					153
							2	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	393	1	2277	2	N	-0-					153
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

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			20
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

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	64	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	10569	-0-	-3443	-0-	1658 29	1 9	8882	2	Y	26	24	1			13
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1193 13	1 9	6292	2	Y	12					25
05	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	2324 23	1 9	8053	2	Y	21	24	1			22
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

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21
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

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	836 28	1 9	4479	2	N	25	26	1			11
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	594 12	1 9	3134	2	N	11					22
05	4849 R	4849	-0-	-0-	-0-	710 23	1 9	4116	2	N	21	24	1			19
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

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					107

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					3
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	13	1	69	2	Y	3					6
							3	9									
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	536	1	2872	2	Y	-0-					2
04	3270	#	2514	-0-	-756	-0-	400	1	2112	2	Y	2					4
							2	9									
05	3379	#	3227	-0-	-152	-0-	475	1	2752	2	Y	-0-					4
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

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58 28	1 9	312	2	N	25	24	1			12
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	43 13	1 9	228	2	N	12					24
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	54 23	1 9	312	2	N	21	24	1			21
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	67 21	1 9	367	2	N	19	24	1			16
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	312	2	N	13					29
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	52 23	1 9	282	2	N	21	24	1			26

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	68	1	359	2	N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	95	1	329	2	N	-0-					-0-
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-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

03	1705	#	10	-0-	-1695	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
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	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					57
04	300 #	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					57
05	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					57
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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
03	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	186	1	1677	2	Y	-0-					1
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	180	1	1609	2	Y	-0-					1
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	186	1	1272	2	Y	-0-					1
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

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

03	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	3285	1	25137	2	N	435	386	1			196
							479	9									
04	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	3650	1	27538	2	N	457	381	1			272
							503	9									
05	30318	X	28287	-0-	-2031	-0-	3772	1	24102	2	N	375	186	1			461
							413	9									
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	-0-	-0-	-32736	-0-					N	240	189	1			160

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	2277	1	6088	2	N	86					155
							95	9									
04	12510	X	10876	-0-	-1634	-0-	2561	1	8196	2	N	108	184	1			79
							119	9									
05	12927	X	9691	-0-	-3236	-0-	2941	1	6684	2	N	60					139
							66	9									
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	-0-	-0-	-11253	-0-					N	50					232

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	#	2891	-0-	-178	-0-	40	1	2851	2	N	-0-					215
04	2970	#	1554	-0-	-1416	-0-	40	1	1514	2	N	-0-					215
05	2542	#	1495	-0-	-1047	-0-	30	1	1465	2	N	-0-					215
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

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					99
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	431	2	1	9	Y	1					100
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					101
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	225	-0-	-1418	-0-	222	2	3	9	N	3					199
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2694	2	75	9	N	68					267
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	2	42	9	N	38					305
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

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					120
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					121
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					122
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

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					32
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					32
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

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

03	10664 X	1192	-0-	-9472	-0-	140	1	1052	2	N	-0-							-0-
04	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	262	1	2130	2	N	-0-							-0-
05	10848 X	8456	-0-	-2392	-0-	727	1	7729	2	N	-0-							-0-
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											

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

03	12400 X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2			N	-0-							-0-
04	DLQ G-10	9581	-0-	9581	9581	9578	2	3	9	N	3							3
05	19835 X	10254	-0-	-9581	-0-	10254	2			N	-0-							3
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

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

03	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	174	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	163	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	243	1	1375	2	N	-0-			-0-
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-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	2	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	N	-0-			-0-
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-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	125	1	707	2	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	729	2	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	108	1	617	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

03	6324 X	3931	-0-	-2393	-0-	71	1	3860	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	1903	-0-	-1757	-0-	36	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	953	-0-	-2829	-0-	26	1	927	2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

03	30504	X	26530	-0-	-3974	-0-	479	1	26051	2	N	-0-			-0-
04	29520	X	24835	-0-	-4685	-0-	464	1	24371	2	N	-0-			-0-
05	28520	X	25101	-0-	-3419	-0-	688	1	24413	2	N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

03	3100	N	3706	-0-	606	5506	67	1	3639	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3676	-0-	676	6182	69	1	3607	2	N	-0-			-0-
05	9726	X	3544	-0-	-6182	-0-	97	1	3447	2	N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

03	24800	X	19222	-0-	-5578	-0-	347	1	18875	2	N	-0-			-0-
04	21750	X	17732	-0-	-4018	-0-	331	1	17401	2	N	-0-			-0-
05	22320	X	17468	-0-	-4852	-0-	479	1	16989	2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

03	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	506	1	27564	2	N	-0-			-0-
04	31470	X	26928	-0-	-4542	-0-	503	1	26425	2	N	-0-			-0-
05	32519	X	28682	-0-	-3837	-0-	786	1	27896	2	N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

03	28799	X	21496	-0-	-7303	-0-	388	1	21108	2	N	-0-			-0-
04	26070	X	20430	-0-	-5640	-0-	382	1	20048	2	N	-0-			-0-
05	26939	X	19073	-0-	-7866	-0-	523	1	18550	2	N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

03	37045	X	31067	-0-	-5978	-0-	561	1	30506	2	N	-0-			-0-
04	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	684	1	35936	2	N	-0-			-0-
05	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	1132	1	40157	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43369	X	33903	-0-	-9466	-0-	612	1	33291	2	N	-0-					-0-
04	41970	X	31522	-0-	-10448	-0-	589	1	30933	2	N	-0-					-0-
05	39897	X	31017	-0-	-8880	-0-	850	1	30167	2	N	-0-					-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

03	121210	X	81657	-0-	-39553	-0-	1473	1	80184	2	N	-0-					-0-
04	117300	X	70008	-0-	-47292	-0-	1308	1	68700	2	N	-0-					-0-
05	114607	X	63401	-0-	-51206	-0-	1737	1	61664	2	N	-0-					-0-
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-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	Y	4					4
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

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	233	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	364	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	248	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	2	N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
04	17010	X	8172	-0-	-8838	-0-	8172	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9004	-0-	-1133	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
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-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

03	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	33	-0-	-447	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

03	23622	X	8349	-0-	-15273	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	8855	-0-	-11815	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

03	14B2	EXT	1154	-0-	1154	6940	1154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	882	-0-	-2118	4822	882	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	843	-0-	-2257	2565	843	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	3209	-0-	-2898	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1584	-0-	1584	14589	1584	2			N	-0-					-0-
04	15741	X	1152	-0-	-14589	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	975	-0-	-3024	-0-	975	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	1952	-0-	-2295	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1276	-0-	-2444	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					100
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					100
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					100
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

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
03	14B2	EXT	1185	-0-	1185	2274	1185	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1087	-0-	1087	3361	1087	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1038	-0-	1038	4399	1038	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	42	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1907	-0-	-356	-0-	157	1	1750	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	2	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	51	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	53	1	1101	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34255	X	27001	-0-	-7254	-0-	556	1	26445	2	N	-0-					163
04	24840	X	15311	-0-	-9529	-0-	778	1	14533	2	N	-0-					163
05	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	3698	1	29961	2	N	-0-	146	1			17
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

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

03	7161	X	6550	-0-	-611	-0-	203	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	308	1	7539	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	288	1	6036	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 12718 - 12858

03	403	N	97	-0-	-306	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12950 - 12982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 11722 - 13760

03	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	590	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	615	1	4497	2	N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	742	1	4597	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	196	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	202	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	204	1	1261	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1135	1	8743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	1233	1	9020	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9775	-0-	-52	-0-	1358	1	8413	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	311	1	2396	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2310	X	1836	-0-	-474	-0-	221	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1890	-0-	-497	-0-	263	1	1627	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	97	1	745	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	92	1	676	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	227	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	235	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	283	1	1750	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	350	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2244	-0-	-756	-0-	270	1	1974	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	407	1	2518	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	141	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	155	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	182	1	1125	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	120	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	746	-0-	-844	-0-	90	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	978	-0-	-479	-0-	136	1	842	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	321	1	2473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	293	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	310	1	1923	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					7
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					7
05	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			Y	-0-					7
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					11
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					11
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

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
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					16
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					16
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					16
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1424	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1731	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1823	1	3406	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-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
03	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	275	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	276	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	494	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	478	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1725	-0-	-1375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
03	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	2584	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5446	-0-	-974	-0-	1365	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5639	-0-	-1243	-0-	1966	1	3673	2	N	-0-					-0-
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	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	251	1	620	2	N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	255	1	569	2	N	-0-					-0-
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	91	1	676	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	477	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	292	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	14022	-0-	-5632	-0-	1877	1	12145	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	13718	-0-	-412	-0-	2220	1	11498	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	12992	-0-	-2198	-0-	2187	1	10805	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2081	-0-	-957	-0-	143	1	1938	2	Y	-0-					4
04	3270	X	1940	-0-	-1330	-0-	142	1	1798	2	Y	-0-	3	1			1
05	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	166	1	1900	2	Y	-0-					1
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

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	72	-0-	-548	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	436	-0-	-649	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	193	1	2611	2	Y	-0-					3
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	170	1	2154	2	Y	-0-	2	1			1
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	237	1	2713	2	Y	-0-					1
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

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	2	Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	182	1	2088	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	10105	-0-	-94	-0-	460	1	9645	2	N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	361	1	8446	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	378	1	7605	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	944	-0-	-947	-0-	43	1	901	2	N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	513	1	7722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	617	1	9266	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	605	1	9373	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

03	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	1298	1	19541	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	22950	X	18483	-0-	-4467	-0-	1154	1	17325	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	22382	X	17505	-0-	-4877	-0-	1062	1	16441	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
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									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	365	-0-	-805	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
05	899	N	340	-0-	-559	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	330	1	6918	2	N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	266	1	6228	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	293	1	5904	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	452	1	6722	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	5864	-0-	-2896	-0-	371	1	5493	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5828	-0-	-2697	-0-	362	1	5466	2	N	-0-					-0-
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-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	172	1	2583	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	174	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	181	1	2805	2	Y	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	425	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5933	-0-	-1297	-0-	375	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6274	-0-	-1197	-0-	389	1	5885	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	260	1	3912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	229	1	3437	2	Y	1					1
							1	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	219	1	3391	2	Y	-0-					1
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-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	53	1 9	793	2	Y	1	1	1			-0-
05	1209	X	221	-0-	-988	-0-	13	1 9	207	2	Y	1	1	1			-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1413	2	Y	1	1	1			-0-
08	868	X	160	-0-	-708	-0-	10	1 9	149	2	Y	1	1	1			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

03	10137	X	8379	-0-	-1758	-0-	522	1 3 9	7854	2	Y	3	1	1			2
04	9150	X	3587	-0-	-5563	-0-	224	1 2 9	3361	2	Y	2	1	1			3
05	8959	X	6729	-0-	-2230	-0-	408	1 1 9	6320	2	Y	1	1	1			3
06	8670	X	6132	-0-	-2538	-0-	329	1 1 9	5802	2	Y	1	1	1			3
07	8370	X	7307	-0-	-1063	-0-	429	1 2 9	6876	2	Y	2	2	1			3
08	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	468	1 1 9	6957	2	Y	1	2	1			2

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

03	899	N	431	-0-	-468	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
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-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

03	868	N	645	-0-	-223	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	143	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	137	1	2059	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	156	1	2423	2	Y	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
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-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	239	1	3603	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	285	1	4277	2	Y	2					2
							2	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	264	1	4095	2	Y	-0-	1	1			1
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	210	N	13	-0-		-197	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-		-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES 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
03	2542	X	2008	-0-		-534	-0-	91	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1636	-0-		-644	-0-	67	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1521	-0-		-556	-0-	72	1	1449	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9541	X	9541	-0-		-0-	-0-	434	1	9107	2	N	-0-					-0-
04	7315	X	7315	-0-		-0-	-0-	300	1	7015	2	N	-0-					-0-
05	7383	X	7383	-0-		-0-	-0-	349	1	7034	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1705	N	1372	-0-		-333	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1512	-0-		-258	-0-	94	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1576	-0-		-129	-0-	96	1	1480	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	1518	-0-		-652	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-		-95	-0-	76	1	1534	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	Y	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-			-0-
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-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-			-0-
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-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
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-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	225	1	3351	2	N	-0-			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	217	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	214	1	3234	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-			-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1664	2	Y	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	2	N	-0-			-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	278	1	4119	2	N	-0-			-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	280	1	4232	2	N	-0-			-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	796	1	11844	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	11883	-0-	-2817	-0-	751	1	11132	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	11204	-0-	-3986	-0-	695	1	10509	2	N	-0-			-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	199	1	2957	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4493	-0-	1493	1493	284	1	4209	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4371	-0-	1271	2764	271	1	4100	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

03	744	N	686	-0-	-58	-0-	43	1	643	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	42	1	631	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

03	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	139	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1958	-0-	-442	-0-	124	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	126	1	1903	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	206	1 9	3103	2	Y	1	2	1			1
04	4230	X	3419	-0-	-811	-0-	213	1 9	3205	2	Y	1					2
05	4371	X	3003	-0-	-1368	-0-	182	1	2821	2	Y	-0-					2
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 9	2670	2	Y	1	1	1			1
08	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	169	1	2515	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	317	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4675	-0-	-575	-0-	295	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	350	1	5294	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	38	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
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-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	155	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3529	-0-	529	529	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2670	-0-	-430	99	166	1	2504	2	Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	999	1	20933	2	N	-0-					-0-
04	42240	X	20117	-0-	-22123	-0-	824	1	19293	2	N	-0-					-0-
05	43648	X	16823	-0-	-26825	-0-	796	1	16027	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	143	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	158	1	2378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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									

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

03	837	N	590	-0-	-247	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	23	1	544	2	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	30	1	602	2	N	-0-					-0-
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-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

03	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	258	1	3879	2	Y	1					1
							1	9									
04	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	257	1	3863	2	Y	1					2
							1	9									
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	-0-	1	1			1
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									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
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-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

03	2356	X	241	-0-	-2115	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	146	-0-	-2134	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	579	-0-	-816	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	192	1	2884	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	162	1	2433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	184	1	2853	2	Y	-0-					-0-
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-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

03	341	X	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

03	2697	X	1740	-0-	-957	-0-	108	1	1631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	216	1	3237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	213	1	3296	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	52	1	798	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

03	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	393	1	5922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7350	X	5713	-0-	-1637	-0-	357	1	5354	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	426	1	6598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

03	81	X	5	-0-	-76	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	150	X	80	-0-	-70	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	264	1	5527	2	N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	208	1	4865	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	210	1	4239	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

03	496	N	82	-0-	-414	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	42	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	52	1	1039	2	N	-0-					-0-
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-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

03	3193	X	1646	-0-	-1547	-0-	75	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	N	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	102	1	2055	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	236	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	369	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	391	1	5916	2	N	-0-					-0-
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-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	762	-0-	-323	-0-	47	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	N	-0-					-0-
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-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	188	1	2830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	178	1	2667	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	196	1	3033	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	196	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2897	-0-	-1543	-0-	181	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2835	-0-	-1629	-0-	172	1	2663	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	426	1	6410	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	399	1	5996	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	400	1	6186	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	727	-0-	-265	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3641	-0-	541	541	221	1	3420	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	91	1	1372	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-					1
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

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1835	-0-	-1420	-0-	114	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1570	-0-	-1580	-0-	98	1	1471	2	Y	1					1
							1	9									
05	3255	X	1639	-0-	-1616	-0-	99	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

03	496	N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

03	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	306	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5033	-0-	-307	-0-	314	1	4719	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	324	1	5018	2	N	-0-					-0-
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									

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	190	1	2856	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	179	1	2688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	127	1	1964	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	445	1	6696	2	Y	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	347	1	5211	2	Y	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	237	1	3664	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2061	-0-	-429	-0-	129	1	1931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	141	1	2184	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	89	1	1374	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	189	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4320	X	2040	-0-	-2280	-0-	127	1	1912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4464	X	1910	-0-	-2554	-0-	116	1	1794	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11423	-0-	-1845	-0-	520	1	10903	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	9587	-0-	-1993	-0-	393	1	9194	2	N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	642	1	12939	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					1
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					1
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					1
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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	994	-0-	-246	-0-	63	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	939	-0-	-231	-0-	59	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	69	1	1037	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5247	-0-	-922	-0-	327	1	4919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7740	X	5741	-0-	-1999	-0-	358	1	5381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	7998	X	4997	-0-	-3001	-0-	303	1	4694	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1550	2	Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	92	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7119	-0-	-848	-0-	324	1	6795	2	N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	333	1	7800	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6133	-0-	-1431	-0-	290	1	5843	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	548	1	8151	2	N	-0-					-0-
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	324	1	4801	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3659	-0-	-991	-0-	227	1	3432	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	222	1	3341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5640	X	2779	-0-	-2861	-0-	172	1	2576	2	Y	28	8	1			21
							31	9									
05	5828	X	4373	-0-	-1455	-0-	265	1	4107	2	Y	1	9	1			13
							1	9									
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									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4001	-0-	901	2450	182	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	3604	-0-	-2450	-0-	148	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	178	1	3577	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	155	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2095	-0-	-965	-0-	132	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	129	1	1950	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3499	-0-	-1337	-0-	218	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	251	1	3770	2	Y	2					2
							2	9									
05	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	245	1	3790	2	Y	-0-	1	1			1
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-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	488	-0-	-473	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	548	-0-	-289	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	93	1	1399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	70	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3092	-0-	-1138	-0-	195	1	2897	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	219	1	3315	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

03	1488	N	738	-0-	-750	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	57	1	839	2	N	-0-					-0-
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	50	1	751	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

03	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	120	1	1813	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	124	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	48	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	630	-0-	-660	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	183	1	2754	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4500	X	2890	-0-	-1610	-0-	180	1	2709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	173	1	2678	2	Y	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

03	930	N	887	-0-	-43	-0-	56	1	831	2	N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	53	1	791	2	N	-0-					-0-
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

03	1426	N	911	-0-	-515	-0-	57	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	593	-0-	-517	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

03	11129	X	10040	-0-	-1089	-0-	633	1	9407	2	N	-0-					-0-
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	612	1	9079	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9765	-0-	-1395	-0-	606	1	9159	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

03	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	192	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	215	1	3227	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	195	1	3024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	78	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	74	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	73	1	1127	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	113	1	1707	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	138	1	2076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	112	1	1731	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	532	-0-	-818	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	97	1	1505	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	108	1	1671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	339	-0-	-1149	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	123	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	95	1	1477	2	Y	-0-					-0-
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									

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

03	589	N	579	-0-	-10	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	61	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

03	899	N	878	-0-	-21	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES 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
03	5487	X	4746	-0-	-741	-0-	216	1	4530	2	N	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	203	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	294	1	5925	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	324	1	4878	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	282	1	4228	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	264	1	4093	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					1
04	720	X	701	-0-	-19	-0-	44	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					1
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

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

03	4061	X	2694	-0-	-1367	-0-	168	1	2525	2	Y	1					2
							1	9									
04	3930	X	2560	-0-	-1370	-0-	160	1	2399	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	283	1	4377	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

03	6944	X	5178	-0-	-1766	-0-	322	1	4854	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	8850	X	5177	-0-	-3673	-0-	323	1	4852	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	9145	X	5970	-0-	-3175	-0-	362	1	5607	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
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									

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1809	-0-	-1161	-0-	113	1	1695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	1685	-0-	-1384	-0-	102	1	1583	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	163	1	2455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					5
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
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									

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

03	3100	N	4656	-0-	1556	2270	290	1	4365	2	Y	1					2
							1	9									
04	5215	X	2945	-0-	-2270	-0-	184	1	2759	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	297	1	4595	2	Y	-0-	1	1			2
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-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

03	3937	X	1259	-0-	-2678	-0-	209	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1118	-0-	-1252	-0-	127	1	991	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1992	-0-	-271	-0-	171	1	1821	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		27	-0-	27	169	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	131	1	660	2	N	-0-					25
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-	25	1			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-
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-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	64	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	799	-0-	-441	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	306	-0-	-190	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
								1		9							
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	258	1	3878	2	Y	-0-					-0-
								1		9							
05	3100	N	4617	-0-	1517	2653	280	1	4336	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
06	3000	N	3822	-0-	822	3475	205	1	3616	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
07	7313	X	3838	-0-	-3475	-0-	225	1	3612	2	Y	1					1
								1		9							
*08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	184	1	2730	2	Y	21	20	1	1	6	1
								23		9							

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
05	3100	N	4132	-0-	1032	1032	251	1	3880	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
06	3000	N	4232	-0-	1232	2264	227	1	4004	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
07	3100	N	3948	-0-	848	3112	232	1	3715	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
*08	6636	X	3524	-0-	-3112	-0-	221	1	3282	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
								21		9							

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	248	1	3729	2	Y	1					2
								1		9							
04	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	220	1	3310	2	Y	1					3
								1		9							
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-	1	1			2
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	249	1	4397	2	Y	1					3
								1		9							
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	243	1	3900	2	Y	1	1	1			3
								1		9							
08	4464	X	4283	-0-	-181	-0-	270	1	4013	2	Y	-0-	1	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	196	1	2955	2	Y	1	2	1			-0-
								1		9							
04	5010	X	2260	-0-	-2750	-0-	141	1	2118	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
05	5177	X	2865	-0-	-2312	-0-	174	1	2691	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2412	-0-	-1428	-0-	129	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2579	-0-	-1079	-0-	151	1	2427	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
08	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	145	1	2153	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
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	106	1	1601	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	133	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	149	1	2308	2	Y	-0-					-0-
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-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2587	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	164	1	2462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-					-0-
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-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	945	-0-	-1163	-0-	157	1	788	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	152	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	75	1	799	2	N	-0-					-0-
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-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		823	-0-	823	823	93	1	730	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1438	-0-	1438	2261	123	1	1315	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
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-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	61	1	305	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1119	-0-	-121	-0-	70	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5400	X	1963	-0-	-3437	-0-	122	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5580	X	1168	-0-	-4412	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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									

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

03	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	262	1	3945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4140	X	3961	-0-	-179	-0-	247	1	3712	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	247	1	3829	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	71	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2564	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	142	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	150	1	2264	2	N	-0-					-0-
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-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

03	651	N	273	-0-	-378	-0-	45	1	228	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	45	1	476	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	112	1	1685	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	93	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	106	1	1648	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	Y	-0-					-0-
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-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	299	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	307	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	306	1	4632	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	115	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	64	1	976	2	N	-0-					-0-
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-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	342	1	5088	2	N	-0-					21
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	362	1	5369	2	N	-0-					21
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	362	1	5476	2	N	-0-					21
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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1904	-0-	-976	-0-	120	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	88	1	1334	2	N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

03	2015	N	1103	-0-	-912	-0-	70	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	75	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1357	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	192	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	188	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	188	1	2835	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	314	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	254	1	3763	2	N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267	1	4033	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
04	840	N	529	-0-	-311	-0-	22	1	507	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	789	-0-	-978	-0-	50	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	146	1	2201	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	61	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-
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									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	75	1	1125	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	82	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	80	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	81	1	1248	2	Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	135	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	175	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	2	N	-0-					-0-
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-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1582	-0-	-526	-0-	96	1	1486	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

03	372	N	31	-0-	-341	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

03	3100	N	4550	-0-	1450	1450	287	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4013	-0-	1013	2463	254	1	3759	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2951	-0-	-149	2314	183	1	2768	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	204	1	3066	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	137	1	2053	2	N	1					1
							1	9									
05	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	183	1	2838	2	N	-0-					1
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

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

03	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	744	1	11203	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	744	1	11166	2	N	3	1	1			3
							3	9									
05	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	738	1	11434	2	N	1	2	1			2
							1	9									
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									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	N	-0-					1
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	N	-0-					1
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					1
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	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-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	132	1	1987	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2520	X	2091	-0-	-429	-0-	130	1	1960	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	135	1	2045	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	197	1	2964	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3286	-0-	-134	-0-	205	1	3080	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	187	1	2892	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
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-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	620	-0-	-62	-0-	400	1	220	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	400	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	71	1	1072	2	N	-0-					11
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	70	1	1046	2	N	-0-					11
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	63	1	980	2	N	-0-					11
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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	300	1	4515	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4770	X	4713	-0-	-57	-0-	294	1	4417	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	284	1	4395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7028	-0-	-1218	-0-	438	1	6588	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	6870	X	6468	-0-	-402	-0-	404	1	6062	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	7657	X	6432	-0-	-1225	-0-	390	1	6042	2	N	-0-	1	1			2
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									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	109	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	148	1	2226	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	152	1	2285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	147	1	2277	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	306	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6440	-0-	-970	-0-	264	1	6176	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	314	1	6322	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2339	-0-	-721	-0-	96	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2013	-0-	-1149	-0-	95	1	1918	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	19313	X	14996	-0-	-4317	-0-	1668	1	13327	2	N	1					3
							1	9									
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	1325	1	13491	2	N	-0-					3
05	15593	X	14179	-0-	-1414	-0-	1840	1	12338	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	12865	X	6948	-0-	-5917	-0-	773	1	6175	2	Y	-0-					3
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	543	1	5535	2	Y	-0-					3
05	11160	X	8100	-0-	-3060	-0-	1051	1	7048	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*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-

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
03	19468	X	13954	-0-	-5514	-0-	1553	1	12401	2	Y	-0-					3
04	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1299	1	13223	2	Y	-0-					3
*05	19902	X	11687	-0-	-8215	-0-	1516	1	10170	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	13330	X	8	-0-	-13322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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

VESTER WELL #: RRCID -> 276871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
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

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
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

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

03	DLQ G-10	2467	-0-	2467	12105	330	1	2137	2	Y	-0-					20
04	14770	X	2665	-0-	-12105	-0-	146	1	2519	2	Y	-0-					20
05	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	87	1	2350	2	Y	-0-					20
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

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

03	DLQ G-10	470	-0-	470	4316	63	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	2200	N	654	-0-	-1546	2770	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	2770	N	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					117
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					117
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					117
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

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
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-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	648	2			Y	-0-					43
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					43
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					43
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

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
03	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1058	-0-	-472	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	925	-0-	-718	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
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-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
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-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3099	-0-	-962	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3381	-0-	-549	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
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-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - PLUGGED 05/19/15

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3532	-0-	432	2829	3532	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1477	-0-	-1523	1306	1477	2			N	-0-					-0-
05	2892	X	1586	-0-	-1306	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1259	-0-	-1872	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2447	-0-	-684	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2179	-0-	-2068	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	111	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2089	-0-	-2921	-0-	106	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	426	1	4735	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					144
04	510	X	70	-0-	-440	-0-	4	1	66	2	N	-0-					144
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					144
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

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
03	2325	X	1442	-0-	-883	-0-	30	1	1412	2	N	-0-					138
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	-0-					138
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	136	1	1510	2	N	-0-					138
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

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	58	1	2772	2	N	-0-					98
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	N	-0-					98
05	2697	X	2591	-0-	-106	-0-	214	1	2377	2	N	-0-					98
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

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30841	X	4366	-0-	-26475	-0-	90	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	319	1	3554	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	112	1	5334	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	3523	-0-	-3377	-0-	179	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6723	-0-	-407	-0-	554	1	6169	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	164	1	7834	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	100	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3378	-0-	-1055	-0-	279	1	3099	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	42	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	1535	-0-	-955	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	233	1	2595	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	384	-0-	384	469	8	1	376	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	180	-0-	180	649	9	1	171	2	N	-0-					-0-
05	649	X	-0-	-0-	-649	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	34	1	1606	2	N	-0-					5
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	72	1	1335	2	N	-0-					5
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	175	1	1943	2	N	-0-					5
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

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

03	12152	X	9202	-0-	-2950	-0-	286	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	614	1	15042	2	N	-0-					-0-
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	541	1	11336	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

03	29481	X	25590	-0-	-3891	-0-	796	1	24794	2	N	-0-					-0-
04	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	1243	1	30453	2	N	-0-					-0-
05	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	1208	1	25310	2	N	-0-					-0-
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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	620	N	394	-0-	-226	-0-	36	1	358	2	N	-0-			-0-
04	570	N	280	-0-	-290	-0-	31	1	249	2	N	-0-			-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	56	1	526	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	215	1	2092	2	N	-0-			22
04	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	237	1	1938	2	N	-0-			22
05	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	245	1	2348	2	N	-0-			22
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

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	66	1	645	2	N	-0-			152
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	73	1	584	2	N	-0-			152
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	N	-0-			152
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

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	82	1	806	2	N	-0-			2
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	81	1	656	2	N	-0-			2
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	84	1	743	2	N	-0-			2
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

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	515	1	1408	2	N	-0-			1
04	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	553	1	865	2	N	-0-			1
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	2	N	-0-			1
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

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	622	1	6011	2	N	5			189
							6	9							
04	7230	X	6004	-0-	-1226	-0-	647	1	5357	2	N	-0-			189
05	7471	X	6444	-0-	-1027	-0-	603	1	5841	2	N	-0-			189
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	41	1	407	2	N	-0-			5
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	45	1	374	2	N	-0-			5
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	-0-			5
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

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	588	1	1562	2	N	-0-			28
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	1047	1	1628	2	N	-0-			28
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1584	1	1969	2	N	-0-			28
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

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	229	1	2238	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	245	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	218	1	2027	2	N	-0-			-0-
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-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	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

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
03	10695	X	10017	-0-	-678	-0-	936	1	9081	2	N	-0-			202
04	9870	X	7273	-0-	-2597	-0-	813	1	6460	2	N	-0-			202
05	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	931	1	8742	2	N	-0-			202
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

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
03	1209	N	954	-0-	-255	-0-	90	1	864	2	N	-0-			5
04	1110	N	513	-0-	-597	-0-	58	1	455	2	N	-0-			5
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1926	2	N	-0-			5
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

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	211	1	2039	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1934	-0-	-316	-0-	166	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	181	1	1892	2	Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	287	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	256	1	2730	2	N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	371	1	3868	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3631	-0-	-647	-0-	340	1	3291	2	Y	-0-					20
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	298	1	3169	2	Y	-0-					20
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	317	1	3310	2	Y	-0-					20
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

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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

03	806	N	383	-0-	-423	-0-	36	1	347	2	N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-			-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

03	2852	X	1521	-0-	-1331	-0-	142	1	1379	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	4949	-0-	1949	1949	425	1	4524	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2358	-0-	-742	1207	206	1	2152	2	Y	-0-			-0-
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-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			-0-
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-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	405	1	3918	2	Y	-0-			-0-
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	239	1	2489	2	Y	-0-			-0-
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-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

03	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	299	1	2892	2	Y	-0-			19
04	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	223	1	2371	2	Y	-0-			19
05	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	250	1	2613	2	Y	-0-			19
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

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

03	1178 X	783	-0-	-395	-0-	23	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	379	-0-	-761	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
05	1054 X	977	-0-	-77	-0-	17	1	960	3	N	-0-					-0-
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	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					54
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					54
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					54
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

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-					59
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					59
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2066	2	47	9	N	43					67
04	2040	N	1339	-0-	-701	-0-	1320	2	19	9	N	17					84
05	2294	N	1831	-0-	-463	-0-	1807	2	24	9	N	22					106
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					242

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
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3					159
04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	718	2	12	9	N	11					170
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	980	2	34	9	N	31					201
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			N	-0-					201
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					201
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1238	2	22	9	N	20					221

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

03	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					3
04	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-					3
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					3
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					4

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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					97

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1835	2	150	9	N	136	179	1			121
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1269	2	47	9	N	43					164
05	1953	X	360	-0-	-1593	-0-	345	2	15	9	N	14					178
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

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-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_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1448	-0-	-319	-0-	108	1	1340	2	N	-0-					135
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	148	1	1690	2	N	2					137
							2	9									
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	154	1	1755	3	N	-0-					137
06	1650	X	1316	-0-	-334	-0-	101	1	1212	3	N	3					140
							3	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					140
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					140

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3452	2	21	9	N	19					179
04	3300	X	2155	-0-	-1145	-0-	2148	2	7	9	N	6					185
05	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3335	3	11	9	N	10					195
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					207

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	654	-0-	-307	-0-	49	1	605	2	N	-0-					9
04	900	X	763	-0-	-137	-0-	62	1	701	2	N	-0-					9
05	868	X	778	-0-	-90	-0-	63	1	715	3	N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					21
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					21
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42					63
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

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	204	1	2726	2	N	-0-					131
04	2820	X	2711	-0-	-109	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					131
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	237	1	2818	2	N	-0-					131
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

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

03	1953	X	1238	-0-	-715	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					23
04	1890	X	989	-0-	-901	-0-	72	1	917	2	N	-0-					23
05	2077	X	846	-0-	-1231	-0-	67	1	779	2	N	-0-					23
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

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

03	15128	X	11327	-0-	-3801	-0-	594	1	10707	2	N	24	1	8			147
							26	9									
04	11850	X	11191	-0-	-659	-0-	574	1	10606	2	N	10					157
							11	9									
05	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	669	1	11698	2	N	13	2	8			168
							14	9									
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

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

03	806	X	521	-0-	-285	-0-	101	1	420	2	N	-0-					22
04	540	X	150	-0-	-390	-0-	10	1	140	2	N	-0-					22
05	620	X	500	-0-	-120	-0-	124	1	376	2	N	-0-					22
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

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
03	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	33005	2	88	9	N	80					227
04	31560	X	30078	-0-	-1482	-0-	30022	2	56	9	N	51	185	1			93
05	32612	X	29625	-0-	-2987	-0-	29568	2	57	9	N	52					145
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

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445		6090	-0-	-12355	-0-	725	1	5365	2	N	-0-					-0-
04	17850		1855	-0-	-15995	-0-	236	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	11656	#	313	-0-	-11343	-0-	38	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670		2182	-0-	-15488	-0-	260	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	17100		-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
05	17670		260	-0-	-17410	-0-	32	1	228	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	#	2023	-0-	-519	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	2460	#	1874	-0-	-586	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2201	#	1716	-0-	-485	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	2130	#	1399	-0-	-731	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*07	2201	#	1542	-0-	-659	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	123	1	792	2	Y	-0-					7
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	Y	-0-					7
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	712	2	Y	-0-					7
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

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	235	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	352	1	1599	2	N	-0-					-0-
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-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	184	1	1183	2	Y	-0-					55
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	284	1	1673	2	Y	-0-					55
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1639	2	Y	-0-					55
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

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

03	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	249	1	1465	2	Y	41					148
							45	9									
04	2940	X	1564	-0-	-1376	-0-	171	1	1356	2	Y	34					182
							37	9									
05	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	190	1	1317	2	Y	34	171	1			45
							37	9									
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									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

HIDALGO (ELKINS) //CONT.// 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					18
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					18
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					18
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

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	129	1	1458	2	N	-0-					61
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	N	-0-					61
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	145	1	1599	2	N	-0-					61
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

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100 63	1 9	645	2	Y	57					215
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	157 48	1 9	924	2	Y	44	174	1			85
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	196 57	1 9	1179	2	Y	52					137
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	169 57	1 9	1027	2	Y	52					189
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	127 53	1 9	749	2	Y	48					237
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84 41	1 9	480	2	Y	37	168	1			106

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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					38
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					38
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	2	Y	-0-					38
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

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	#	3446	-0-	-2878	-0-	501	1	2945	2	Y	-0-					1
04	6260	R	6260	-0-	-0-	-0-	699	1	5560	2	Y	1					2
							1	9									
05	5456	#	4681	-0-	-775	-0-	590	1	4091	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HIDALGO (6590) //CONT.// 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

03	1984	#	1924	-0-	-60	B	-25342	156	1	1768	2	N	-0-					275
04	1920	#	1789	-0-	-131	B	-25473	142	1	1647	2	N	-0-					275
05	2015	#	1813	-0-	-202	B	-25675	162	1	1651	2	N	-0-					275
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

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

03	1023	N	977	-0-	-46	B	-0-	79	1	898	2	N	-0-					110
04	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	78	1	908	2	N	-0-					110
05	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	85	1	939	2	N	-0-					110
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

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

03	899	X	683	-0-	-216		-0-	55	1	628	2	N	-0-					136
04	1020	X	630	-0-	-390		-0-	50	1	580	2	N	-0-					136
05	1054	X	798	-0-	-256		-0-	66	1	732	2	N	-0-					136
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	587	-0-	-219		-0-	50	1	537	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
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-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	33	7			-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

03	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	157	1	1780	2	N	-0-					43
04	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					43
05	1643	#	1491	-0-	-152	-0-	124	1	1367	2	N	-0-					43
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

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	932	1	5402	2	N	17					210
							19	9									
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	877	1	4642	2	N	9					219
							10	9									
05	5177		5136	-0-	-41	-0-	807	1	4328	2	N	1					220
							1	9									
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									

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

03	DLQ G-10	4182	-0-	4182	6641	570	1	3516	2	N	87						189
						96	9										
04	12301 X	5660	-0-	-6641	-0-	870	1	4578	2	N	193	286	1				96
						212	9										
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	930	1	5941	2	N	-0-						96
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

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	DLQ G-10	3812	-0-	3812	6537	3812	2			N	-0-						110
04	10495 X	3958	-0-	-6537	-0-	3950	2	8	9	N	7						117
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	N	19						136
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

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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	3	1	183	2	Y	13	10	0	1	1	3
							14	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	17	0			2
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									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	249	190	0	3	1	147
							274	9									
04	840	N	430	-0-	-410	-0-	5	1	385	2	N	36	139	0	1	1	43
							40	9									
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	5	1	607	2	N	66	2	0			64
							73	9									
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									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

03	3100	N	1078	-0-	-2022	5592	17	1	1059	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
04	3000	N	2969	-0-	-31	5561	40	1	2889	2	Y	36	11	0	5	1	24
							40	9									
05	7528	X	1967	-0-	-5561	-0-	17	1	1950	2	Y	-0-	16	0	3	1	5
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									

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

03	T. A.		208	-0-	208	427	7 4	1 9	197	2	Y	4	4	0			-0-
04	T. A.		173	-0-	173	600	5 4	1 9	164	2	Y	4	4	0			-0-
05	739	X	139	-0-	-600	-0-	4 3	1 9	132	2	Y	3	3	0			-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	121	2	Y	3	3	0			-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6 3	1 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-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	X	64	-0-	-9	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	36	X	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	19	1	504	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

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
03	2635	N	2033	-0-	-602	-0-	65	1	1921	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	59	1	1966	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
05	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	55	1	2085	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	61	1	2274	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2103	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2171	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

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
03	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	124	1	3651	2	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
04	4800	X	3470	-0-	-1330	-0-	98	1	3291	2	Y	71	71	0			2
							3	4	78	9							
05	4836	X	4025	-0-	-811	-0-	102	1	3836	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
06	4680	X	4175	-0-	-505	-0-	107	1	3976	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	4836	X	4162	-0-	-674	-0-	146	1	3929	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
*08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	207	1	4130	2	Y	79	78	0			3
							2	4	87	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	31	1	1036	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
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									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

03	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	119	1	3492	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	107	1	3565	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	101	1	3794	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
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							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

03	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	141	1	4156	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
04	4680	X	3320	-0-	-1360	-0-	94	1	3149	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							
05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	112	1	4233	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5205	-0-	-685	-0-	167	1	4917	2	Y	109	108	0			3
							1	4	120	9							
04	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	143	1	4771	2	Y	102	102	0			3
							4	4	112	9							
05	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	128	1	4835	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
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							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	108	-0-	-574	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	450	X	54	-0-	-396	-0-	2	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	403	X	46	-0-	-357	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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
03	7626	X	5046	-0-	-2580	-0-	162	1	4767	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
04	7170	X	6318	-0-	-852	-0-	179	1	5993	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	204	1	7678	2	Y	159	158	0			4
							175	9									
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	239	1	7051	2	Y	156	155	0			4
							2	4	172	9							
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	205	1	6855	2	Y	147	147	0			4
							5	4	162	9							
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	167	1	6297	2	Y	130	131	0			3
							143	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	715	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
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									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	8	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8863	-0-	8863	17072	284	1	8373	2	Y	185	184	0			5
							2	4	204	9							
04	T. A.		7802	-0-	7802	24874	221	1	7401	2	Y	158	159	0			4
							6	4	174	9							
05	32884	X	8010	-0-	-24874	-0-	203	1	7633	2	Y	158	158	0			4
							174	9									
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							

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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	21	1	716	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
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							

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
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	310	1	9133	2	Y	202	201	0			5
							2	4	222	9							
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	Y	187	187	0			5
							7	4	206	9							
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	236	1	8882	2	Y	184	184	0			5
							202	9									
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	123	1	3619	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	96	1	3223	2	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
05	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	81	1	3050	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3314	-0-	214	278	106	1	3130	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
04	3000	N	2981	-0-	-19	259	85	1	2827	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
05	3271	X	3012	-0-	-259	-0-	76	1	2871	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	58	1	1715	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	58	1	1930	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	41	1	1553	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
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							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

03	186	N	120	-0-	-66	-0-	4	1	113	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	138	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7396	-0-	-1656	-0-	237	1	6986	2	Y	155	154	0			4
							2	4	171	9							
04	8430	X	7061	-0-	-1369	-0-	200	1	6698	2	Y	144	144	0			4
							5	4	158	9							
05	7905	X	7004	-0-	-901	-0-	177	1	6676	2	Y	137	138	0			3
							151	9									
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							

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	142	1	4182	2	Y	92	91	0			2
							1	4	101	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3507	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3464	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1344	-0-	-981	-0-	43	1	1270	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	28	1	942	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
05	2170	X	973	-0-	-1197	-0-	25	1	928	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
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									

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	7	1	204	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	178	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	4	1	148	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	778	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	20	1	678	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	20	1	771	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	139	1	4101	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	127	1	4243	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							
05	4340	X	3239	-0-	-1101	-0-	82	1	3085	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
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							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	15	1	438	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	12	1	461	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	327	1	9625	2	Y	213	212	0			6
							2	4	234	9							
04	9660	X	9230	-0-	-430	-0-	262	1	8755	2	Y	187	188	0			5
							7	4	206	9							
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	264	1	9932	2	Y	205	205	0			5
							226	9									
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							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

03	4	X	4	-0-	-0-	9	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		111	-0-	111	281	4	1	105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		237	-0-	237	518	7	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	709	X	191	-0-	-518	-0-	5	1	182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	59	57	0			2
							1	4	65	9							
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	1256	-0-	-15	-0-	40	1	1186	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
05	1054	X	977	-0-	-77	-0-	25	1	932	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	200	1	5887	2	Y	130	129	0			3
							1	4	143	9							
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	178	1	5959	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	171	1	6418	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	41	1	1560	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

03	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	130	1	3822	2	Y	85	84	0			2
							1	4	94	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3508	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	104	1	3921	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

03	5766	X	5202	-0-	-564	-0-	167	1	4915	2	Y	108	108	0			3
							1	4	119	9							
04	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	146	1	4867	2	Y	104	104	0			3
							4	4	114	9							
05	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	136	1	5105	2	Y	106	106	0			3
							117	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	263	1	7741	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	8820	X	7921	-0-	-899	-0-	225	1	7514	2	Y	160	161	0			4
							6	4	176	9							
05	8990	X	7968	-0-	-1022	-0-	202	1	7593	2	Y	157	157	0			4
							173	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	421	1	12409	2	Y	274	271	0			7
							3	4	301	9							
04	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	374	1	12512	2	Y	268	268	0			7
							10	4	295	9							
05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	354	1	13312	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
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							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	2		Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	116	1	3404	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	55	1	1828	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	78	1	2951	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	9	1	335	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10394	-0-		-332	-0-		333	1	9820	2	Y	217	216	0			6
									2	4	239	9							
04	10380	X	9855	-0-		-525	-0-		280	1	9348	2	Y	200	201	0			5
									7	4	220	9							
05	10509	X	10152	-0-		-357	-0-		257	1	9675	2	Y	200	200	0			5
									220	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7020	-0-		-1536	-0-		225	1	6633	2	Y	146	146	0			4
									1	4	161	9							
04	9510	X	9502	-0-		-8	-0-		270	1	9013	2	Y	193	192	0			5
									7	4	212	9							
05	9827	X	9111	-0-		-716	-0-		231	1	8682	2	Y	180	180	0			5
									198	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	-0-	-0-		-2232	-0-						Y	-0-					-0-
04	1260	N	64	-0-		-1196	-0-		2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
05	124	N	68	-0-		-56	-0-		2	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	2145	-0-		-2753	-0-		69	1	2026	2	Y	45	45	0			1
									50	9									
04	4740	X	2782	-0-		-1958	-0-		79	1	2638	2	Y	57	56	0			2
									2	4	63	9							
05	3875	X	2794	-0-		-1081	-0-		71	1	2664	2	Y	54	55	0			1
									59	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	3952	-0-		-3302	-0-	127	1	3734	2	Y	82	82	0			2
								1	4	90	9							
04	7020	X	5169	-0-		-1851	-0-	147	1	4902	2	Y	105	104	0			3
								4	4	116	9							
05	4960	X	3669	-0-		-1291	-0-	93	1	3497	2	Y	72	73	0			2
								79	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10277	X	10277	-0-		-0-	-0-	329	1	9709	2	Y	215	214	0			6
								2	4	237	9							
04	9660	X	9453	-0-		-207	-0-	268	1	8967	2	Y	192	193	0			5
								7	4	211	9							
05	10007	X	10007	-0-		-0-	-0-	253	1	9537	2	Y	197	197	0			5
								217	9									
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							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	54	1	3423	2	N	5	6	1			6
								6	9									
04	2640	X	1993	-0-		-647	-0-	27	1	1941	2	N	23	7	0	6	1	16
								25	9									
05	2728	X	2157	-0-		-571	-0-	18	1	2139	2	N	-0-	11	0	2	1	3
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									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-		-0-	-0-	3	1	196	2	N	61	1	1			75
								67	9									
04	345	N	345	-0-		-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-	53	1			22
05	254	N	254	-0-		-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-	2	0			20
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		88	-0-	88	164	3	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		131	-0-	131	295	4	1	124	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	508	X	213	-0-	-295	-0-	5	1	204	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	1759	-0-	-1620	-0-	56	1	1662	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	77	1	2570	2	Y	55	54	0			2
							2	4	61	9							
05	3379	X	1855	-0-	-1524	-0-	47	1	1768	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	1294	-0-	-11106	-0-	41	1	1223	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	11250	X	1388	-0-	-9862	-0-	39	1	1317	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	6727	X	5032	-0-	-1695	-0-	127	1	4796	2	Y	99	97	0			3
							109	9									
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							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	23	1	1446	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	30	1	2184	2	Y	27	8	0	3	1	18
							30	9									
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	18	1	2076	2	Y	1	12	0	3	1	4
							1	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	116	1	3411	2	Y	75	74	0			2
							1	4	83	9							
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	105	1	3506	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	87	1	3257	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5574	-0-	-1525	-0-	179	1	5266	2	Y	116	116	0			3
							1	4	128	9							
04	5520	X	4447	-0-	-1073	-0-	126	1	4219	2	Y	90	91	0			2
							3	4	99	9							
05	5704	X	3765	-0-	-1939	-0-	95	1	3587	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-	96	1	2829	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	3630	X	2920	-0-	-710	-0-	83	1	2770	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
05	3534	X	2367	-0-	-1167	-0-	60	1	2256	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5182	-0-	2082	2658	166	1	4896	2	Y	108	107	0			3
							1	4	119	9							
04	3000	N	3451	-0-	451	3109	98	1	3273	2	Y	70	71	0			2
							3	4	77	9							
05	6856	X	3747	-0-	-3109	-0-	95	1	3571	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	103	1	3029	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	176	1	5885	2	Y	125	124	0			3
							4	4	138	9							
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	203	1	7641	2	Y	158	157	0			4
							174	9									
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							

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	0			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					13
*08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-	1	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	450	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	8	1	312	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	60	0			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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									

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
03	16957	X	11925	-0-	-5032	-0-	186	1	11722	2	Y	15	58	1			27
							17	9									
04	16410	X	9317	-0-	-7093	-0-	125	1	9068	2	Y	113	34	0	30	1	76
							124	9									
05	16957	X	8357	-0-	-8600	-0-	71	1	8286	2	Y	-0-	50	0	11	1	15
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									

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	116	1	7307	2	Y	9	36	1			17
							10	9									
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	78	1	5649	2	Y	70	21	0	19	1	47
							77	9									
05	5828	X	4400	-0-	-1428	-0-	37	1	4363	2	Y	-0-	31	0	7	1	9
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	209	1	6164	2	Y	137	136	0			4
							1	4	151	9							
04	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	155	1	5169	2	Y	110	111	0			3
							4	4	121	9							
05	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	145	1	5456	2	Y	113	113	0			3
							124	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2530	-0-	-1190	-0-	81	1	2390	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
04	3600	X	2517	-0-	-1083	-0-	71	1	2388	2	Y	51	51	0			1
							2	4	56	9							
05	2976	X	1395	-0-	-1581	-0-	35	1	1329	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2574	-0-	-1363	-0-	83	1	2432	2	Y	53	54	0			1
							1	4	58	9							
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	93	1	3103	2	Y	67	66	0			2
							2	4	74	9							
05	3937	X	2791	-0-	-1146	-0-	71	1	2661	2	Y	54	55	0			1
							59	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	83	1	2438	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
04	2580	X	2322	-0-	-258	-0-	66	1	2202	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	65	1	2438	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
05	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	28	1	1036	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7351	-0-	4251	7978	236	1	6944	2	Y	154	153	0			4
							2	4	169	9							
04	3000	N	3337	-0-	337	8315	95	1	3165	2	Y	68	70	0			2
							2	4	75	9							
05	9744	X	1429	-0-	-8315	-0-	36	1	1362	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	274	1	8075	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
04	10320	X	2311	-0-	-8009	-0-	66	1	2192	2	Y	46	50	0			1
							2	4	51	9							
05	10664	X	3021	-0-	-7643	-0-	76	1	2879	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	259	1	7623	2	Y	169	168	0			5
							2	4	186	9							
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	211	1	7044	2	Y	150	151	0			4
							5	4	165	9							
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	192	1	7228	2	Y	149	149	0			4
							164	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	16	1	527	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	352	1	10361	2	Y	229	228	0			6
							2	4	252	9							
04	10920	X	10912	-0-	-8	-0-	310	1	10350	2	Y	222	222	0			6
							8	4	244	9							
05	11718	X	10726	-0-	-992	-0-	272	1	10222	2	Y	211	212	0			5
							232	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	267	1	7863	2	Y	174	174	0			5
							2	4	191	9							
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	189	1	6316	2	Y	135	136	0			4
							5	4	149	9							
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	220	1	8269	2	Y	170	170	0			4
							187	9									
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	257	1	7559	2	Y	168	163	0			5
							2	4	185	9							
04	3420	X	515	-0-	-2905	-0-	15	1	489	2	Y	10	15	0			-0-
							11	9									
05	3534	X	647	-0-	-2887	-0-	16	1	617	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
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							

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
03	6076	X	4370	-0-	-1706	-0-	140	1	4129	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
04	5520	X	3829	-0-	-1691	-0-	109	1	3631	2	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							
05	5084	X	4148	-0-	-936	-0-	105	1	3953	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
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							

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
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	35	1	1164	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	33	1	1224	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6011	-0-	-1429	-0-	193	1	5679	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	149	1	4980	2	Y	107	107	0			3
							4	4	118	9							
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	217	1	8181	2	Y	168	167	0			4
							185	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	551	1	16238	2	Y	359	357	0			10
							4	4	395	9							
04	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	457	1	15281	2	Y	327	328	0			9
							12	4	360	9							
05	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	427	1	16074	2	Y	331	332	0			8
							364	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

03	T. A.		137	-0-	137	371	4	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		227	-0-	227	598	6	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	820	X	222	-0-	-598	-0-	6	1	212	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

03	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	63	1	1866	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	59	1	1960	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
05	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	60	1	2266	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	20	1	681	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	19	1	716	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
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									

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
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	25	1	729	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	23	1	859	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
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							

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
03	9424	X	6945	-0-	-2479	-0-	223	1	6561	2	Y	145	144	0			4
							1	4	160	9							
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	258	1	8619	2	Y	184	183	0			5
							7	4	202	9							
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	226	1	8489	2	Y	175	176	0			4
							193	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	15	1	454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	10	1	336	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10207	-0-	-550	-0-	327	1	9643	2	Y	214	212	0			6
							2	4	235	9							
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	271	1	9048	2	Y	193	194	0			5
							7	4	212	9							
05	9579	X	7316	-0-	-2263	-0-	185	1	6971	2	Y	145	146	0			4
							160	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9120	-0-	-1389	-0-	292	1	8617	2	Y	190	190	0			5
							2	4	209	9							
04	10170	X	7960	-0-	-2210	-0-	226	1	7551	2	Y	161	162	0			4
							6	4	177	9							
05	10509	X	9847	-0-	-662	-0-	249	1	9385	2	Y	194	193	0			5
							213	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	131	1	3871	2	Y	85	83	0			2
							1	4	94	9							
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	14	1	476	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	258	1	7596	2	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	211	1	7055	2	Y	151	151	0			4
							5	4	166	9							
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	198	1	7444	2	Y	154	154	0			4
							169	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3082	-0-	-1599	-0-	99	1	2910	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
04	4530	X	2878	-0-	-1652	-0-	82	1	2729	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
05	4619	X	2922	-0-	-1697	-0-	74	1	2785	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	228	-0-	-237	-0-	7	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	974	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1043	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	22830	-0-	-3334	-0-	732	1	21568	2	Y	477	475	0			13
							5	4	525	9							
04	23640	X	21062	-0-	-2578	-0-	598	1	19978	2	Y	428	429	0			12
							15	4	471	9							
05	24428	X	21260	-0-	-3168	-0-	538	1	20262	2	Y	418	419	0			11
							460	9									
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							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	2	1	79	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5929	-0-	-23	-0-	190	1	5603	2	Y	123	123	0			3
							1	4	135	9							
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	191	1	6397	2	Y	138	137	0			4
							5	4	152	9							
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	182	1	6833	2	Y	141	141	0			4
							155	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	53	1	1765	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	53	1	2013	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
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							

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
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	61	1	1786	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	55	1	1837	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	50	1	1863	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
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							

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
03	3379	X	662	-0-	-2717	-0-	21	1	626	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3120	X	811	-0-	-2309	-0-	23	1	769	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	1240	X	886	-0-	-354	-0-	22	1	845	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
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									

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3327	-0-	227	227	107	1	3142	2	Y	70	68	0			2
							1	4	77	9							
04	3000	N	3960	-0-	960	1187	112	1	3754	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
05	3100	N	4332	-0-	1232	2419	110	1	4128	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	103	3	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	135	1	3964	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	108	1	3621	2	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							
05	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	93	1	3492	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

03	9300	X	8736	-0-	-564	-0-	280	1	8253	2	Y	183	182	0			5
							2	4	201	9							
04	9000	X	8397	-0-	-603	-0-	238	1	7965	2	Y	171	171	0			5
							6	4	188	9							
05	8928	X	8580	-0-	-348	-0-	217	1	8178	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

03	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	90	1	2640	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	74	1	2487	2	Y	52	53	0			1
							2	4	57	9							
05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	70	1	2653	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7194	X	7194	-0-		-0-	-0-	231	1	6795	2	Y	151	150	0			4
								2	4	166	9							
04	6722	X	6722	-0-		-0-	-0-	191	1	6375	2	Y	137	137	0			4
								5	4	151	9							
05	6810	X	6810	-0-		-0-	-0-	172	1	6492	2	Y	133	134	0			3
								146	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	119	-0-		-4841	-0-	4	1	113	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
04	4800	X	92	-0-		-4708	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	4495	X	182	-0-		-4313	-0-	5	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	7372	-0-		-3664	-0-	111	1	7005	2	Y	233	232	0	47	1	24
								256	9									
04	10680	X	6773	-0-		-3907	-0-	88	1	6365	2	Y	291	214	0	28	1	73
								320	9									
05	11036	X	5535	-0-		-5501	-0-	44	1	5126	2	Y	332	350	0	8	1	47
								365	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-	91	1	2690	2	Y	60	59	0			2
								1	4	66	9							
04	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	86	1	2867	2	Y	61	61	0			2
								2	4	67	9							
05	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	85	1	3188	2	Y	66	66	0			2
								73	9									
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							

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
03	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	201	1	5936	2	Y	132	131	0			4
							1	4	145	9							
04	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	172	1	5758	2	Y	122	123	0			3
							4	4	134	9							
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	6332	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	122	1	3603	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
04	3750	X	3628	-0-	-122	-0-	103	1	3441	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	172	1	6472	2	Y	133	132	0			3
							146	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		404	-0-	404	768	13	1	382	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		359	-0-	359	1127	10	1	341	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	1522	X	395	-0-	-1127	-0-	10	1	376	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	157	1	4639	2	Y	103	102	0			3
							1	4	113	9							
04	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	133	1	4442	2	Y	95	95	0			3
							3	4	105	9							
05	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	120	1	4502	2	Y	92	93	0			2
							101	9									
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							

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
03	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	149	1	4395	2	Y	98	97	0			3
							1	4	108	9							
04	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	124	1	4146	2	Y	88	89	0			2
							3	4	97	9							
05	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	110	1	4127	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6115	-0-	-1108	-0-	196	1	5777	2	Y	128	128	0			3
							1	4	141	9							
04	6930	X	4522	-0-	-2408	-0-	128	1	4290	2	Y	92	93	0			2
							3	4	101	9							
05	6975	X	2661	-0-	-4314	-0-	67	1	2536	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10719	-0-	-7	-0-	344	1	10128	2	Y	223	222	0			6
							2	4	245	9							
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	305	1	10210	2	Y	219	219	0			6
							8	4	241	9							
05	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	264	1	9927	2	Y	205	206	0			5
							226	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	9194	-0-	-5965	-0-	295	1	8686	2	Y	192	192	0			5
							2	4	211	9							
04	14670	X	7891	-0-	-6779	-0-	224	1	7485	2	Y	160	161	0			4
							6	4	176	9							
05	12865	X	7664	-0-	-5201	-0-	194	1	7304	2	Y	151	151	0			4
							166	9									
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							

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
03	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	138	1	4069	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
04	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-	98	1	3272	2	Y	71	71	0			2
							3	4	78	9							
05	5208	X	4077	-0-	-1131	-0-	103	1	3886	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	53	1	1562	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	42	1	1419	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
05	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	43	1	1635	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	15058	-0-	-411	-0-	483	1	14227	2	Y	314	313	0			8
							3	4	345	9							
04	14970	X	14036	-0-	-934	-0-	398	1	13313	2	Y	286	286	0			8
							10	4	315	9							
05	15469	X	14431	-0-	-1038	-0-	365	1	13755	2	Y	283	284	0			7
							311	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	2893	-0-	-2718	-0-	93	1	2732	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	103	1	3431	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	69	1	2608	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
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							

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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	17	1	640	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	376	1	11084	2	Y	245	244	0			7
							2	4	270	9							
04	11940	X	10720	-0-	-1220	-0-	304	1	10169	2	Y	217	218	0			6
							8	4	239	9							
05	12338	X	10854	-0-	-1484	-0-	275	1	10345	2	Y	213	214	0			5
							234	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	8	1	226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	20	1	755	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
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									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

03	7843	X	5901	-0-	-1942	-0-	189	1	5576	2	Y	123	123	0			3
							1	4	135	9							
04	6900	X	5733	-0-	-1167	-0-	163	1	5437	2	Y	117	117	0			3
							4	4	129	9							
05	7409	X	7178	-0-	-231	-0-	182	1	6840	2	Y	142	141	0			4
							156	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	113	1	3326	2	Y	74	72	0			2
							1	4	81	9							
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	56	1	1856	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	85	1	3209	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

03	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	222	1	6547	2	Y	145	144	0			4
							1	4	160	9							
04	7110	X	6095	-0-	-1015	-0-	173	1	5783	2	Y	123	124	0			3
							4	4	135	9							
05	7347	X	4778	-0-	-2569	-0-	121	1	4554	2	Y	94	95	0			2
							103	9									
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							

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
03	22475	X	17328	-0-	-5147	-0-	556	1	16370	2	Y	362	360	0			10
							4	4	398	9							
04	21750	X	16615	-0-	-5135	-0-	471	1	15761	2	Y	337	338	0			9
							12	4	371	9							
05	21762	X	15821	-0-	-5941	-0-	401	1	15078	2	Y	311	312	0			8
							342	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3477	-0-	-677	-0-	111	1	3285	2	Y	73	72	0			2
							1	4	80	9							
04	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	57	1	1905	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	79	1	2966	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23126	X	19105	-0-	-4021	-0-	612	1	18049	2	Y	400	398	0			11
							4	4	440	9							
04	21630	X	17555	-0-	-4075	-0-	498	1	16651	2	Y	357	358	0			10
							13	4	393	9							
05	20925	X	17923	-0-	-3002	-0-	454	1	17082	2	Y	352	353	0			9
							387	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	513	1	15116	2	Y	335	334	0			9
							3	4	369	9							
04	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	524	1	17503	2	Y	374	373	0			10
							13	4	411	9							
05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	447	1	16830	2	Y	348	349	0			9
							383	9									
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							

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
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	416	1	12265	2	Y	271	270	0			7
							3	4	298	9							
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	309	1	10341	2	Y	222	223	0			6
							8	4	244	9							
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	273	1	10271	2	Y	212	213	0			5
							233	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10566	-0-	-749	-0-	339	1	9982	2	Y	221	220	0			6
							2	4	243	9							
04	10950	X	9577	-0-	-1373	-0-	272	1	9085	2	Y	194	195	0			5
							7	4	213	9							
05	11315	X	9903	-0-	-1412	-0-	251	1	9437	2	Y	195	195	0			5
							215	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12016	-0-	-1934	-0-	385	1	11352	2	Y	251	250	0			7
							3	4	276	9							
04	13500	X	11319	-0-	-2181	-0-	321	1	10738	2	Y	229	230	0			6
							8	4	252	9							
05	13268	X	11123	-0-	-2145	-0-	282	1	10600	2	Y	219	219	0			6
							241	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	284	1	8367	2	Y	185	184	0			5
							2	4	204	9							
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	250	1	8345	2	Y	179	179	0			5
							6	4	197	9							
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	224	1	8421	2	Y	173	174	0			4
							190	9									
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							

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
03	12927	X	12616	-0-	-311	-0-	404	1	11919	2	Y	264	263	0			7
							3	4	290	9							
04	12510	X	10877	-0-	-1633	-0-	309	1	10317	2	Y	221	222	0			6
							8	4	243	9							
05	12927	X	12488	-0-	-439	-0-	316	1	11902	2	Y	245	245	0			6
							270	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	534	1	15745	2	Y	348	346	0			9
							4	4	383	9							
04	15300	X	14681	-0-	-619	-0-	417	1	13925	2	Y	298	299	0			8
							11	4	328	9							
05	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	363	1	13645	2	Y	282	283	0			7
							310	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	2029	-0-	-4450	-0-	65	1	1918	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	4710	X	1673	-0-	-3037	-0-	47	1	1588	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	115	1	4314	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	18081	-0-	-9261	-0-	580	1	17081	2	Y	378	377	0			10
							4	4	416	9							
04	25440	X	17233	-0-	-8207	-0-	489	1	16347	2	Y	350	351	0			9
							12	4	385	9							
05	25823	X	17056	-0-	-8767	-0-	432	1	16255	2	Y	335	336	0			8
							369	9									
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							

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
03	10075	X	9161	-0-	-914	-0-	294	1	8655	2	Y	191	191	0			5
							2	4	210	9							
04	9750	X	9106	-0-	-644	-0-	258	1	8637	2	Y	185	185	0			5
							7	4	204	9							
05	9827	X	8822	-0-	-1005	-0-	223	1	8409	2	Y	173	174	0			4
							190	9									
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							

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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							

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
03	10385	X	6835	-0-	-3550	-0-	219	1	6458	2	Y	143	143	0			4
							1	4	157	9							
04	10050	X	5424	-0-	-4626	-0-	154	1	5145	2	Y	110	111	0			3
							4	4	121	9							
05	10075	X	8249	-0-	-1826	-0-	209	1	7862	2	Y	162	161	0			4
							178	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	20	1	654	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	17	1	639	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
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									

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
03	10664	X	8770	-0-	-1894	-0-	281	1	8285	2	Y	184	184	0			5
							2	4	202	9							
04	9600	X	5344	-0-	-4256	-0-	152	1	5069	2	Y	108	110	0			3
							4	4	119	9							
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	310	1	11667	2	Y	240	237	0			6
							264	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26412	X	15582	-0-	-10830	-0-	500	1	14720	2	Y	326	325	0			9
							3	4	359	9							
04	25110	X	14418	-0-	-10692	-0-	409	1	13677	2	Y	293	294	0			8
							10	4	322	9							
05	21204	X	14716	-0-	-6488	-0-	373	1	14025	2	Y	289	290	0			7
							318	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	492	1	14506	2	Y	321	318	0			9
							3	4	353	9							
04	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	437	1	14598	2	Y	312	313	0			8
							11	4	343	9							
05	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	419	1	15777	2	Y	326	326	0			8
							359	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	15582	-0-	-2677	-0-	500	1	14720	2	Y	326	324	0			9
							3	4	359	9							
04	17670	X	13602	-0-	-4068	-0-	386	1	12903	2	Y	275	277	0			7
							10	4	303	9							
05	18259	X	14468	-0-	-3791	-0-	366	1	13788	2	Y	285	285	0			7
							314	9									
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							

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
03	1116	N	717	-0-	-399	-0-	23	1	677	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	23	1	767	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
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							

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
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	142	1	4185	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	112	1	3752	2	Y	81	81	0			2
							3	4	89	9							
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	4211	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
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							

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
03	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	469	1	13820	2	Y	305	304	0			8
							3	4	336	9							
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	360	1	12033	2	Y	258	259	0			7
							9	4	284	9							
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	321	1	12068	2	Y	249	250	0			6
							274	9									
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							

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
03	8463	X	7459	-0-	-1004	-0-	245	1	7212	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	8190	X	6947	-0-	-1243	-0-	202	1	6740	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	8463	X	6875	-0-	-1588	-0-	178	1	6697	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	304	1	8958	2	Y	197	197	0			5
							2	4	217	9							
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	267	1	8926	2	Y	191	191	0			5
							7	4	210	9							
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	233	1	8776	2	Y	182	182	0			5
							200	9									
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							

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
03	T. A.		14285	-0-	14285	28115	458	1	13496	2	Y	298	297	0			8
							3	4	328	9							
04	T. A.		12558	-0-	12558	40673	356	1	11912	2	Y	255	256	0			7
							9	4	281	9							
05	54057	X	13384	-0-	-40673	-0-	339	1	12756	2	Y	263	263	0			7
							289	9									
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							

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
03	18166	X	16813	-0-	-1353	-0-	539	1	15884	2	Y	351	350	0			9
							4	4	386	9							
04	17580	X	15259	-0-	-2321	-0-	433	1	14474	2	Y	310	311	0			8
							11	4	341	9							
05	18166	X	15715	-0-	-2451	-0-	398	1	14976	2	Y	310	310	0			8
							341	9									
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							

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
03	11005	X	8166	-0-	-2839	-0-	262	1	7714	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	9720	X	6651	-0-	-3069	-0-	189	1	6308	2	Y	135	136	0			4
							5	4	149	9							
05	9548	X	7924	-0-	-1624	-0-	201	1	7551	2	Y	156	156	0			4
							172	9									
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							

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
03	13392	X	9733	-0-	-3659	-0-	312	1	9196	2	N	203	202	0			5
							2	4	223	9							
04	12210	X	9662	-0-	-2548	-0-	274	1	9165	2	N	196	196	0			5
							7	4	216	9							
*05	11532	X	8736	-0-	-2796	-0-	221	1	8326	2	N	172	173	0			4
							189	9									
*06	10830	X	8515	-0-	-2315	-0-	218	1	8109	2	N	169	169	0			4
							2	4	186	9							
*07	9982	X	9911	-0-	-71	-0-	348	1	9354	2	N	187	185	0			6
							3	4	206	9							
*08	9982	X	9185	-0-	-797	-0-	429	1	8575	2	N	161	162	0			5
							4	4	177	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
03	T. A.		5283	-0-	5283	10450	169	1	4992	2	N	110	110	0			3
							1	4	121	9							
04	T. A.		4902	-0-	4902	15352	139	1	4649	2	N	100	100	0			3
							4	4	110	9							
*05	19989	X	4637	-0-	-15352	-0-	117	1	4420	2	N	91	92	0			2
							100	9									
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	113	1	4186	2	N	87	87	0			2
							1	4	96	9							
*07	5642	X	4070	-0-	-1572	-0-	143	1	3842	2	N	76	76	0			2
							1	4	84	9							
*08	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	188	1	3754	2	N	71	71	0			2
							2	4	78	9							

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
03	43927	X	31734	-0-	-12193	-0-	1017	1	29981	2	Y	663	661	0			18
							7	4	729	9							
04	42510	X	27612	-0-	-14898	-0-	784	1	26192	2	Y	560	563	0			15
							20	4	616	9							
05	41013	X	26770	-0-	-14243	-0-	678	1	25513	2	Y	526	528	0			13
							579	9									
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							

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
03	39649	X	24544	-0-	-15105	-0-	787	1	23188	2	Y	513	511	0			14
							5	4	564	9							
04	38370	X	21056	-0-	-17314	-0-	597	1	19973	2	Y	428	430	0			12
							15	4	471	9							
05	33728	X	20434	-0-	-13294	-0-	517	1	19476	2	Y	401	403	0			10
							441	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		13307	-0-		13307	26319	427	1	12572	2	Y	277	277	0			7
								3	4	305	9							
04	T. A.		12276	-0-		12276	38595	348	1	11644	2	Y	250	250	0			7
								9	4	275	9							
05	50472	X	11877	-0-		-38595	-0-	301	1	11320	2	Y	233	234	0			6
								256	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	20936	-0-		-4298	-0-	671	1	19779	2	Y	438	436	0			12
								4	4	482	9							
04	24420	X	17717	-0-		-6703	-0-	503	1	16805	2	Y	360	362	0			10
								13	4	396	9							
05	25234	X	18235	-0-		-6999	-0-	462	1	17379	2	Y	358	359	0			9
								394	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	6871	-0-		-7265	-0-	220	1	6492	2	Y	144	143	0			4
								1	4	158	9							
04	9780	X	6112	-0-		-3668	-0-	173	1	5799	2	Y	124	125	0			3
								4	4	136	9							
05	8308	X	6065	-0-		-2243	-0-	154	1	5779	2	Y	120	120	0			3
								132	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	129538	-0-		129538	129538	1932	1	121707	2	Y	5363	5555	0			118
								5899	9									
04	0	W	111169	-0-		111169	240707	1441	1	104358	2	Y	4882	4558	0	187	1	255
								5370	9									
05	365505	X	124798	-0-		-240707	-0-	1009	1	118451	2	Y	4853	4807	0			301
								5338	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-					101
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	10					111
							11	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1471	2	Y	23					134
							25	9									
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									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

03	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	41	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	21	1	1533	2	Y	5					5
							6	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			Y	-0-					5
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-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2850	2	30	9	N	27					194
04	2280	X	1729	-0-	-551	-0-	1660	2	69	9	N	63	194	1			63
05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1281	2	35	9	N	32					95
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

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3315	2	50	9	N	45					107
04	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	2993	2	110	9	N	100	182	1			25
05	3348	X	2660	-0-	-688	-0-	2607	2	53	9	N	48					73
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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	871	-0-	-1919	-0-	76	1	784	3	Y	10	87	1			46
							11	9									
04	2700	X	103	-0-	-2597	-0-	11	1	84	3	Y	7					53
							8	9									
05	2728	X	46	-0-	-2682	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					53
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

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2568	3	Y	30	97	1			54
							33	9									
04	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	301	1	2276	3	Y	33					87
							36	9									
05	2728	X	2090	-0-	-638	-0-	352	1	1712	3	Y	24					111
							26	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6450	-215	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5293	-1372	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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	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

03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					23
05	15128	5111	-0-	-10017	-0-	396	1	4715	3	N	-0-					23
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

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

03	16337 #	11742	-0-	-4595	-0-	287	1	11455	2	N	-0-					-0-
04	15120	14282	-0-	-838	-0-	278	1	14004	2	N	-0-					-0-
05	15624	7204	-0-	-8420	-0-	130	1	7074	2	N	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-14756	-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

03	3472 X	2740	-0-	-732	-0-	2740	2			Y	-0-					93
04	2790 X	2667	-0-	-123	-0-	2667	2			Y	-0-					93
05	2821 X	1955	-0-	-866	-0-	1955	2			Y	-0-					93
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

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	3732	2	183	9	N	166	151	0			15
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1360	2	63	9	N	57	51	0			6
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					81
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	23	1			58
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					58
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

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	2697	-0-	-4083	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	2538	-0-	-4468	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
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-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	746	2	108	9	Y	98	199	0			46
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	680	2	388	9	Y	353	382	0			17
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	679	2	114	9	Y	104	62	0			59
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

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	3024	2	33	9	Y	30	29	1			1
04	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	2571	2	24	9	Y	22	21	1			2
05	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2597	2	58	9	Y	53	50	1			5
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

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					87
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2199	2	36	9	Y	33					120
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					120
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

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					143
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	731	2	127	9	Y	115	172	0			86
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					86
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					163
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					163
05	2542	X	2047	-0-	-495	-0-	1968	2	79	9	N	72	80	0			155
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

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	2826	2	172	9	Y	156	195	1			119
04	7440	X	3313	-0-	-4127	-0-	2939	2	374	9	Y	340	377	1			82
05	7688	X	2420	-0-	-5268	-0-	2227	2	193	9	Y	175	52	1			205
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

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	17494	2			N	-0-					35
04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					35
05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	13866	2	649	9	N	590	568	0			57
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

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
03	80476	X	53816	-0-	-26660	-0-	53816	2			N	-0-					-0-
04	57030	X	43967	-0-	-13063	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
05	58931	X	43900	-0-	-15031	-0-	41825	2	2075	9	N	1886	1715	0			171
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

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
03	35650	X	18297	-0-	-17353	-0-	17185	2	1112	9	Y	1011	982	1			32
04	17910	X	16172	-0-	-1738	-0-	15333	2	839	9	Y	763	732	1			63
05	18507	X	16561	-0-	-1946	-0-	14544	2	2017	9	Y	1834	1730	1			167
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

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
03	50871	X	40113	-0-	-10758	-0-	35381	2	4732	9	Y	4302	4181	1			134
04	49230	X	33099	-0-	-16131	-0-	29619	2	3480	9	Y	3164	3036	1			262
05	50871	X	27739	-0-	-23132	-0-	26159	2	1580	9	Y	1436	1567	1			131
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

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
03	27125	X	6722	-0-	-20403	-0-	6334	2	388	9	Y	353	343	1			11
04	14490	X	5614	-0-	-8876	-0-	5320	2	294	9	Y	267	256	1			22
05	10292	X	5403	-0-	-4889	-0-	4699	2	704	9	Y	640	604	1			58
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

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
03	54467	X	25645	-0-	-28822	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
04	45300	X	22209	-0-	-23091	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	21863	-0-	-16453	-0-	20828	2	1035	9	N	941	856	0			85
*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

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 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
03	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5007	-0-	-663	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	4303	2	217	9	N	197	179	0			18
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	5571	2	1173	9	N	1066	637	0	378	1	335
04	5880	X	5729	-0-	-151	-0-	4951	2	778	9	N	707	411	0	382	1	249
05	6076	X	4415	-0-	-1661	-0-	4228	2	187	9	N	170	176	0	92	1	151
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

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	10205	-0-	-9077	-0-	6864	2	3341	9	N	3037	2707	0	378	1	154
04	12330	X	3935	-0-	-8395	-0-	1931	2	2004	9	N	1822	1744	0			232
05	12741	X	37	-0-	-12704	-0-	37	2			N	-0-	232	0			-0-
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-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	496	N	87	-0-	-409 B	-905	87	2			N	-0-					203
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-905					N	-0-					203
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-905					N	-0-					203
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

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

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	15					332
							17	9									
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	176	2	7	9	N	6	183	1			155
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	17					172
							19	9									
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									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

03	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	30	1	1259	2	N	-0-					270
04	1290	X	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					270
05	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	188	1	1108	2	N	-0-					270
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

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	744	X	406	-0-	-338	-0-	9	1	380	2	N	15					290
							17	9									
04	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	2			N	-0-					290
05	527	X	57	-0-	-470	-0-	8	1	49	2	N	-0-					290
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					17
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					17
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					17
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					16
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					16
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	1576	2	18	9	N	16					58
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2560	2	9	9	N	8					66
05	1674	X	1442	-0-	-232	-0-	1438	3	4	9	N	4					70
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					82

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					2
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					2
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	3	1	9	Y	1					3
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					16

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	N	8					93
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	2	3	9	N	3					96
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	3	6	9	N	5					101
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					68
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	N	2					70
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					70
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					70

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					43
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3710	2	11	9	N	10					53
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					53
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	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	3					8
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	92	-0-	-280	-0-	5	1	86	2	Y	1					5
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	1					6
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	3	1			3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	2	Y	6					10
							7	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	5					15
							6	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1457	3	Y	-0-	7	1			8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					7
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					13
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					13
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4312	2	2	9	N	2					119
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3910	2	6	9	N	5					124
05	4619	X	3666	-0-	-953	-0-	3665	3	1	9	N	1					125
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					132

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					104
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	88	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			Y	-0-					61
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					61
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					61
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					26
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					26
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2663	2	31	9	N	28					118
04	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2757	2	13	9	N	12					130
05	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	2499	3	1	9	N	1					131
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					136

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
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1089	2	6	9	N	5					53
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					53
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6					59
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5772	-0-	-428	-0-	5747	2	25	9	N	23					165
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5543	2	14	9	N	13					178
05	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	5774	3	14	9	N	13					191
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					39

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
03	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-					17
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					17
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4236	2 6 9			Y	5					55
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3241	2 6 9			Y	5					60
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3964	3 8 9			Y	7					67
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					92

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	533	2	Y	6					10
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	493	2	Y	5					15
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	568	3	Y	7	7	1			15
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	443	3	Y	3	16	1			2
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	440	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	563	2	Y	6					10
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	395	2	Y	5					15
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	384	3	Y	7	7	1			15
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	329	3	Y	3	16	1			2
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	320	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

03	527	N	516	-0-	-11	-0-	28 7	1 9	481	2	Y	6					10
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	412	2	Y	5					15
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	500	3	Y	7	7	1			15
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	406	3	Y	3	16	1			2
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	441	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	48 7	1 9	821	2	Y	6					10
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	644	2	Y	5					15
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	822	3	Y	7	7	1			15
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	728	3	Y	2	15	1			2
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	725	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

03	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	71 7	1 9	1222	2	Y	6					10
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	1050	2	Y	5					15
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73 8	1 9	1177	3	Y	7	7	1			15
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	1035	3	Y	3	16	1			2
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	1176	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	214	1	3670	2	Y	1					5
							1	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	169	1	2751	2	Y	1					6
							1	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	260	1	4162	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	92	1	1576	2	Y	6					10
							7	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	5					15
							6	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					46
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					46
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					46
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					49
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4608	-0-	-1964	-0-	4605	2	3	9	N	3					61
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					61
05	4588	X	1928	-0-	-2660	-0-	1922	3	6	9	N	5					66
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					81

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3332	-0-	232	232	183	1	3142	2	Y	6					9
							7	9									
04	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	140	1	2282	2	Y	5					14
							6	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	186	1	2985	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2373	2	3	9	N	3					63
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1					64
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3026	3	8	9	N	7					71
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					77

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					28
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					28
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					28
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2662	2	11	9	N	10					107
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2874	2	7	9	N	6					113
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	N	3					116
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					18
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					18
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	2671	2	12	9	N	11					130
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1317	2	19	9	N	17					147
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5141	3	21	9	N	19					166
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					191

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					138
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	Y	5					143
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	3	4	9	Y	4					147
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2063	2	21	9	Y	19					78
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	Y	9					87
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	3	7	9	Y	6					93
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10					94
04	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	1302	2	4	9	N	4					98
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	3	4	9	N	4					102
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1474	2	N	-0-					-0-
							212	3									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	512	1	4061	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	475	1	3711	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	DLQ G-10		5105	-0-	5105	9292	541	1	4564	3	Y	-0-					5
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

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	127	1	1007	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	156	1	1225	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
05	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2824	152	1	1277	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
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

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
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

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	12	-0-	-1073	-0-	1	1	7	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
05	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	187	1	1578	3	Y	-0-					4
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

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1715	2	N	1					9
							248	3	1	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					10
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					10
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	56	1	4754	2	N	2					9
							685	3	2	9							
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					9
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					9
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

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
							43	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					-0-
							201	3									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
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-

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	25	1	2095	2	N	-0-					9
							302	3									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					9
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					9
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

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	#	1054	-0-	-155	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					12
04	1170	#	911	-0-	-259	-0-	31	1	880	2	N	-0-					12
05	1085	#	980	-0-	-105	-0-	34	1	946	3	N	-0-					12
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	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED 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
03	7750		7824	-0-	74	43970	7824	2			N	-0-					112
04	160		6406	-0-	6246	B 50216	6406	2			N	-0-					112
05	55924	X	5708	-0-	-50216	B -0-	5708	2			N	-0-					112
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

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	658	-0-	-1543	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	133	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	112	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	134	1	1164	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	145	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	144	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	153	1	1335	2	N	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	214	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	183	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	160	1	1397	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

03	992	N	965	-0-	-27	-0-	93	1	872	2	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	97	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	99	1	861	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

03	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	140	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1569	-0-	-951	-0-	160	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	159	1	1388	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	189	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	249	1	2168	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	187	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	313	1	2057	2	Y	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	369	1	2683	2	Y	-0-					-0-
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

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

03	3100	N	1488	-0-	-1612	9038	100	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1364	-0-	-1636	7402	180	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1579	-0-	-1521	5881	191	1	1388	2	Y	-0-					-0-
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-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10075 - 10534

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1335	-0-	-990	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		817	-0-	817	4053	817	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1447	-0-	-1553	2500	1447	2			Y	-0-					-0-
05	2500	N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	153	-0-	-237	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3868	-0-	768	2190	3868	2			Y	-0-					-0-
04	5597	X	3407	-0-	-2190	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	3145	-0-	-854	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2139	N	865	-0-	-1274	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					13
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
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

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1207	-0-	-383	-0-	95	1	1111	2	N	1					1
							1	9									
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	144	1	1547	2	N	-0-					1
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									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	7010	-0-	-5111	-0-	568	1	6442	2	N	-0-	2	0			-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	564	1	6623	2	N	3					3
							3	9									
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	657	1	7074	2	N	-0-					3
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									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	N	-0-					5
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	93	1	1090	2	N	-0-					5
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	130	1	1400	2	N	-0-					5
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

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

03	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

03	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

03	5169	X	2724	-0-	-2445	-0-	221	1	2503	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2940	X	2217	-0-	-723	-0-	174	1	2042	2	N	1					1
							1	9									
05	3038	X	1837	-0-	-1201	-0-	156	1	1681	2	N	-0-					1
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									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

03	5828	X	4894	-0-	-934	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

03	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	270	1	3062	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	285	1	3349	2	N	1					1
							1	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	318	1	3421	2	N	-0-					1
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									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

03	961	N	200	-0-	-761	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3016	X	3016	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2726	2	Y	-0-			-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2391	2	Y	-0-			-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2542	2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1474	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1497	-0-	-153	B	-0-	153	1	1344	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1584	-0-	-214	B	-0-	163	1	1421	2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	67	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	69	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	63	1	552	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5487	X	6622	-0-	1135 B	-5065	6622	2			Y	-0-					-0-
*04	5250	X	6896	-0-	1646 B	-3419	6896	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-3419					Y	-0-					-0-
*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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
*03	2755	X	2780	-0-	25 B	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2195	-0-	-205 B	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*03	68	N	138	-0-	70 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124 B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*03	630	N	985	-0-	355 B	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	286	-0-	100 B	-1895	286	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	289	-0-	19 B	-1876	289	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-1876					Y	-0-					-0-
*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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5889	-0-	-280 B	-11363	5889	2			Y	-0-					-0-
*04	5010	X	5329	-0-	319 B	-11044	5329	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177 B	-11044					Y	-0-					-0-
*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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

*03	3379	X	3503	-0-	124 B	-12150	3503	2			Y	-0-					-0-
*04	2640	X	2833	-0-	193 B	-11957	2833	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-11957					Y	-0-					-0-
*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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

03	6014 X	5572	-0-	-442	B	-0-	5572	2	Y	-0-			-0-
04	5025 X	5025	-0-	-0-	B	-0-	5025	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

03	1457	N	706	-0-	-751	B	-5593	706	2			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1536	-0-	126	B	-5467	1536	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	B	-5467					Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

*03	682	N	1143	-0-	461	B	-2650	1143	2			Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1200	-0-	120	B	-2530	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-2530					Y	-0-					-0-
*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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

*03	2728	X	2825	-0-	97	B	-6060	2825	2			Y	-0-					-0-
*04	2250	X	2586	-0-	336	B	-5724	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-5724					Y	-0-					-0-
*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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
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-

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

03	1116	X	717	-0-	-399	-0-	269	1	429	3	N	17					124
							19	9									
04	870	X	808	-0-	-62	-0-	67	1	723	3	N	16					140
							18	9									
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	96	1	823	3	N	17					157
							19	9									
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	90	1	720	3	N	17					174
							19	9									
07	837	X	753	-0-	-84	-0-	24	1	701	3	N	25					199
							28	9									
08	930	X	576	-0-	-354	-0-	7	1	540	3	N	26					225
							29	9									

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	X	-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

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	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		-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
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	5631	-0-	-2770	-0-	198	1	5311	2	Y	111	136	1			118
							122	9									
04	7620	X	5615	-0-	-2005	-0-	166	1	5360	2	Y	81	175	1			24
							89	9									
05	7688	X	5334	-0-	-2354	-0-	178	1	5059	2	Y	88	50	1			62
							97	9									
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									

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	1524	1	13202	3	N	1070	939	1	2	8	302
							1177	9									
04	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	1173	1	9282	3	N	744	864	1	3	8	179
							818	9									
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1122	1	6759	3	N	682	554	1			307
							750	9									
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									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

03	T. A.		6982	-0-	6982	30321	702	1	6079	3	N	183	159	1			52
							201	9									
04	T. A.		6948	-0-	6948	37269	758	1	5999	3	N	174	184	1			42
							191	9									
05	42247	X	4978	-0-	-37269	-0-	698	1	4202	3	N	71	81	1			32
							78	9									
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									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		722	-0-	722	722	69 55	1 9	598	3	N	50	36	1			14
04	SHUT IN		2764	-0-	2764	3486	300 89	1 9	2375	3	N	81	75	1			20
05	0	W	2196	-0-	2196	5682	289 164	1 9	1743	3	N	149	101	1			68
*06	0	W	1849	-0-	1849	7531	264 72	1 9	1513	3	N	65	110	1			23
07	0	W	1716	-0-	1716	9247	252 39	1 9	1425	3	N	35	35	1			23
08	0	W	1524	-0-	1524	10771	222 41	1 9	1261	3	N	37	44	1			16

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

03	82119	81024	-0-	-1095	-0-	2452 2613	1 9	75959	2	N	2375	2455	1			137
04	78570 #	76945	-0-	-1625	-0-	2380 2552	1 9	72013	2	N	2320	2217	1			240
05	81189 #	79353	-0-	-1836	-0-	2530 2668	1 9	74155	2	N	2425	2437	1			228
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	356	1	4872	2	N	-0-					-0-
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	2	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	351	1	4587	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	348	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	453	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	292	1	3815	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	388	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	371	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	410	1	5356	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	84	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	87	1	1137	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	341	1	4670	2	N	-0-					-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	341	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	373	1	4865	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1072	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

03	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

03	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	166	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	164	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	159	1	1615	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	183	1	1945	2	N	-0-			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	186	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	188	1	1913	2	N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

03	3100	N	7090	-0-	3990	7497	611	1	6479	2	N	-0-			-0-
04	11255	X	3758	-0-	-7497	-0-	348	1	3410	2	N	-0-			-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	124	1	1319	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	2	Y	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	Y	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

03	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	110	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	102	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-			-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	240	1	3282	2	N	-0-			-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	237	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	250	1	3263	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9579	X	8360	-0-	-1219	-0-	569	1	7791	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	564	1	7601	2	N	-0-			-0-
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	626	1	8166	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	59	1	807	2	N	-0-			-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	606	-0-	-3517	-0-	41	1	565	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	33	1	443	2	N	-0-			-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	50	1	681	2	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-			-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	52	1	672	2	N	-0-			-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	293	1	3109	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	2183	-0-	-1987	-0-	202	1	1981	2	Y	-0-			-0-
05	4309	X	1538	-0-	-2771	-0-	138	1	1400	2	Y	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	238	1	3259	2	N	-0-			-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	216	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	222	1	2905	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

03	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	305	1	4172	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4221	-0-	-69	-0-	292	1	3929	2	N	-0-			-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	321	1	4191	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	470	1	6440	2	N	-0-			-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	473	1	6374	2	N	-0-			-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	477	1	6223	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

03	14B DENY		6066	-0-	6066	6066	413	1	5653	2	N	-0-			-0-
04	7111	X	1045	-0-	-6066	-0-	72	1	973	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	986	-0-	-4222	-0-	70	1	916	2	N	-0-			-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-			-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	108	1	1475	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	94	1	1272	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	987	-0-	-625	-0-	70	1	917	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	82	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	87	1	1141	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	394	1	5393	2	N	-0-			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	385	1	5188	2	N	-0-			-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	409	1	5339	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	26	1	360	2	N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	28	1	385	2	N	-0-			-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3918	2	N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	275	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	285	1	3720	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

03	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	113	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	121	1	1573	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	97	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5092	-0-	-643	-0-	347	1	4745	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	338	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	373	1	4871	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7261	-0-	-1016	-0-	494	1	6767	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6757	-0-	-1253	-0-	467	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6423	-0-	-1420	-0-	457	1	5966	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	238	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	254	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	258	1	3367	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	167	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	189	1	2553	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	190	1	2483	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	552	1	5859	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	586	1	5745	2	N	-0-					-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	601	1	6111	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	140	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	193	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	131	230	1	3001	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	191	1	2610	2	N	-0-					-0-
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	204	1	2666	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14167	X	13541	-0-	-626	-0-	922	1	12619	2	N	-0-					-0-
04	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	923	1	12438	2	N	-0-					-0-
05	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	928	1	12114	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	197	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	216	1	2818	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

03	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	278	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3908	-0-	-382	-0-	270	1	3638	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	278	1	3630	2	N	-0-					-0-
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-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	155	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	149	1	2444	2	N	-0-					-0-
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-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	166	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	161	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	182	1	2380	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	81	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	88	1	1147	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	838	-0-	-278	-0-	57	1	781	2	N	-0-					-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	171	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	167	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	173	1	2259	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	408	1	5590	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	418	1	5627	2	N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	484	1	6324	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	84	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5038	-0-	-604	-0-	343	1	4695	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	336	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	350	1	4568	2	N	-0-					-0-
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-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	Y	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	124	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	130	1	1692	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	64	1	883	2	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	109	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	115	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	172	1	2360	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	170	1	2285	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	177	1	2310	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	224	1	3060	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	221	1	2973	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	230	1	3003	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	167	1	2284	2	N	-0-			-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	163	1	2202	2	N	-0-			-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	175	1	2289	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	222	1	3035	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	189	1	2545	2	N	-0-			-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2699	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	167	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2327	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	175	1	2279	2	N	-0-			-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	111	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	107	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

03	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	245	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	246	1	3209	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

03	961	N	917	-0-	-44	-0-	62	1	855	2	N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	61	1	827	2	N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	63	1	826	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

03	992	N	984	-0-	-8	-0-	67	1	917	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7214	-0-	-381	-0-	491	1	6723	2	N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	492	1	6627	2	N	-0-					-0-
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	488	1	6366	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	446	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	436	1	5873	2	N	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	441	1	5764	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	200	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	195	1	2625	2	N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	195	1	2541	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	165	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	161	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	152	1	1981	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

03	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	177	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

03	341	N	321	-0-	-20	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	273	1	3732	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	262	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	270	1	3527	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	188	-0-	-370	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4658	-0-	-172	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	9043	-0-	-629	-0-	281	1	8762	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8668	-0-	-812	-0-	389	1	8279	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8647	-0-	-1149	-0-	539	1	8108	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	7586	-0-	4486	4486	236	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	11887	-0-	8887	13373	533	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5062	-0-	1962	15335	315	1	4747	2	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	415	1	7843	3	N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	522	1	7314	3	N	-0-					-0-
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	525	1	7314	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	91	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	156	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	233	1	3504	2	N	-0-					-0-
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-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	761	-0-	-829	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
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-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		539	-0-	539	3757	539	2			N	-0-					-0-
04	4284	X	527	-0-	-3757	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		1188	-0-	1188	1188	1188	2			N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
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-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1307	-0-	-13	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2547	-0-	-363	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	35	1	493	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
04	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-					13
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					13
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

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

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

03	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	222	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	233	1	3048	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	268	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	259	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	268	1	2138	2	N	-0-					-0-
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	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
05	403	N	162	-0-	-241	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
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-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

03	14012	X	1384	-0-	-12628	-0-	967	1	417	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		2487	-0-	2487	2487	1061	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2337	-0-	2337	4824	1165	1	1172	3	N	-0-					-0-
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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

03	5487	X	159	-0-	-5328	-0-	20	1	131	2	Y	7	1	1			43
							8	9									
04	5160	X	269	-0-	-4891	-0-	42	1	226	2	Y	1					44
							1	9									
05	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	444	1	2994	2	Y	25	20	1			49
							28	9									
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									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

03	2883	X	2438	-0-	-445	-0-	323	1	2097	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
04	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	308	1	1652	2	Y	7					22
							8	9									
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2305	2	Y	19	15	1			26
							21	9									
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

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	796	1	5160	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
04	5940	X	3596	-0-	-2344	-0-	564	1	3019	2	Y	12					30
							13	9									
05	6138	X	4383	-0-	-1755	-0-	562	1	3787	2	Y	31	25	1			36
							34	9									
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

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	347	2	Y	8	2	1			16
							9	9									
04	510	N	219	-0-	-291	-0-	34	1	184	2	Y	1					17
							1	9									
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	52	1	351	2	Y	3	2	1			18
							3	9									
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

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
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	164	1	1061	2	Y	12	7	1			17
							13	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	174	1	932	2	Y	3					20
							3	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	131	1	880	2	Y	8	6	1			22
							9	9									
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

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
03	1054	S	789	-0-	-265 B	-0-	789	3			N	-0-					117
04	640	S	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					117
05	899	S	724	-0-	-175 B	-0-	724	3			N	-0-					117
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	Y	13	9	1			15
							14	9									
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	239	1	1278	2	Y	5					20
							6	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1408	2	Y	12	9	1			23
							13	9									
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

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					63
04	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	3			N	-0-					63
05	4495	X	3366	-0-	-1129	-0-	3366	3			N	-0-					63
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

03	DLQ G-10	150	-0-	150	753	150	2		Y	-0-			-0-
04	883 N	130	-0-	-753	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
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-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-					45
04	120	#	59	-0-	-61	-0-	21	1	38	2	N	-0-					45
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	N	-0-					45
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-

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

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					40
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					40
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					40
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-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
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-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

03	620	X	148	-0-	-472	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-
04	600	X	89	-0-	-511	-0-	31	1	58	2	N	-0-					-0-
05	620	X	115	-0-	-505	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
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-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	192	1	641	2	N	43					43
							47	9									
04	780	#	357	-0-	-423	-0-	126	1	229	2	N	2					45
							2	9									
05	806	#	683	-0-	-123	-0-	177	1	506	2	N	-0-					45
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-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					103
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					103
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103
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									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

03	1302	X	1046	-0-	-256	-0-	67	1	961	2	N	16	7	1			9
							18	9									
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	12	7	1			14
							13	9									
05	992	X	866	-0-	-126	-0-	51	1	805	2	N	9	11	1			12
							10	9									
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									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

03	3162	X	942	-0-	-2220	-0-	61	1	878	2	Y	3					58
							3	9									
04	2460	X	1797	-0-	-663	-0-	101	1	1696	2	Y	-0-					58
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	155	1	2442	2	Y	-0-					58
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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	464	1	2598	2	Y	71					72
							78	9									
04	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	381	1	2176	2	Y	69	113	1			28
							76	9									
05	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	525	1	2347	2	Y	10					38
							11	9									
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									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	463	1	2591	2	Y	-0-					80
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	488	1	2788	2	Y	3					83
							3	9									
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	638	1	2852	2	Y	6					89
							7	9									
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									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

03	5549	X	3399	-0-	-2150	-0-	513	1	2875	2	Y	10					80
							11	9									
04	4800	X	2974	-0-	-1826	-0-	443	1	2528	2	Y	3					83
							3	9									
05	4371	X	2474	-0-	-1897	-0-	452	1	2018	2	Y	4					87
							4	9									
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									

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
03	26443	X	25212	-0-	-1231	-0-	1606	1	23173	2	N	394	178	1			271
							433	9									
04	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	1586	1	26703	2	N	309	179	1			401
							340	9									
05	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	1591	1	25143	2	N	288	351	1			338
							317	9									
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									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	190	1	2747	2	N	-0-	18	7			112
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	170	1	2866	2	N	-0-					112
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	197	1	3105	2	N	-0-					112
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									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	10					22
							11	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					22
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					22
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

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	135					160
							149	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	5					165
							6	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1207	2	N	-0-					165
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									

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	773	2	N	99					203
							109	9									
04	750	X	506	-0-	-244	-0-	75	1	431	2	N	-0-					203
05	775	X	375	-0-	-400	-0-	68	1	304	2	N	3					206
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-	31	7			12
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	N	-0-					12
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					12
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									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	449	1	1881	2	N	64	183	1			124
							70	9									
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	385	1	1919	2	N	69					193
							76	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	456	1	2094	2	N	59	185	1			67
							65	9									
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									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	448	1	2153	2	N	76					218
							84	9									
04	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	355	1	2031	2	N	67	183	1			102
							74	9									
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	428	1	2238	2	N	70					172
							77	9									
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									

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
03	837	X	676	-0-	-161	-0-	124	1	520	2	N	29	188	1			48
							32	9									
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	2	N	5					53
							6	9									
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	167	1	766	2	N	11					64
							12	9									
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									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	63	1	265	2	N	8					192
							9	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54	1	270	2	N	6					198
							7	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	176	177	1			197
							194	9									
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									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	182	1	765	2	N	20					68
							22	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	15					83
							17	9									
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	176	1	810	2	N	15					98
							17	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

03	1581	X	1063	-0-	-518	-0-	22	1	1039	2	N	2	193	1			77
							2	9									
04	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	21	1	1067	2	N	22	2	8			97
							24	9									
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	2	N	42	2	8			137
							46	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

03	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	22	1	1044	2	N	70	180	1	3	8	72
							77	9									
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	28	1	1447	2	N	75	5	8			142
							83	9									
05	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	27	1	1274	2	N	75	6	8			211
							83	9									
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	1276	-0-	-336	-0-	27	1	1179	2	N	64	180	1			47
							70	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

03	2635	X	2009	-0-	-626	-0-	97	1	1904	2	N	7					196
							8	9									
04	2550	X	1865	-0-	-685	-0-	51	1	1799	2	N	14	180	1			30
							15	9									
05	2635	X	1869	-0-	-766	-0-	39	1	1820	2	N	9					39
							10	9									
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	1909	-0-	-106	-0-	43	1	1842	2	N	22					176
							24	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

03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	465	1	3256	2	Y	51	27	1			55
							438	3	56	9							
04	4320	X	3035	-0-	-1285	-0-	450	1	2254	2	Y	26	59	1			22
							302	3	29	9							
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	Y	53	17	1			58
							463	3	58	9							
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							

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
03	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	465	1	1826	2	Y	30	19	1			32
							245	3	33	9							
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	450	1	2231	2	Y	33	38	1			27
							299	3	36	9							
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	465	1	2141	2	Y	42	23	1			46
							273	3	46	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	2978	-0-	-2664	-0-	405	1	2245	2	Y	24	30	1			26
							302	3	26	9							
04	5460	X	4939	-0-	-521	-0-	360	1	4003	2	Y	35	32	1			29
							537	3	39	9							
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	450	1	4792	2	Y	52	24	1			57
							611	3	57	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	450	1	3708	2	Y	47	29	1			51
							498	3	52	9							
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	435	1	4632	2	Y	45	59	1			37
							621	3	50	9							
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	450	1	3857	2	Y	43	33	1			47
							492	3	47	9							
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							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	100	1	6494	2	Y	-0-					-0-
							873	3									
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	100	1	5837	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
05	7378	X	7035	-0-	-343	-0-	103	1	6148	2	Y	-0-					-0-
							784	3									
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									

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
03	9796	X	8393	-0-	-1403	-0-	465	1	6924	2	Y	67	31	1			73
							930	3	74	9							
04	8670	X	7575	-0-	-1095	-0-	435	1	6247	2	Y	51	82	1			42
							837	3	56	9							
05	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	465	1	6736	2	Y	62	36	1			68
							860	3	68	9							
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							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2042	-0-	-717	-0-	83	1	1680	2	Y	48	74	1			37
							226	3	53	9							
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2260	2	Y	47					84
							303	3	52	9							
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	103	1	2780	2	Y	45	69	1			60
							355	3	50	9							
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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	54	63	1			71
							301	3	59	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6328	-0-	-1360	-0-	5524	2	742	3	Y	56	74	1			51
							62	9									
04	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	4587	2	615	3	Y	37	64	1			24
							41	9									
05	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	5639	2	720	3	Y	35					59
							39	9									
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									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	5908	-0-	-1780	-0-	100	1	5090	2	Y	31	52	1			24
							684	3	34	9							
04	7410	X	6027	-0-	-1383	-0-	97	1	5209	2	Y	21					45
							698	3	23	9							
05	7657	X	6677	-0-	-980	-0-	100	1	5800	2	Y	34	34	1			45
							740	3	37	9							
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	6585	-0-	-80	-0-	97	1	5811	2	Y	37	45	1			48
							636	3	41	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
03	6975	X	5486	-0-	-1489	-0-	150	1	4675	2	Y	30	21	1			32
							628	3	33	9							
04	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	150	1	4147	2	Y	21	36	1			17
							556	3	23	9							
05	6200	X	4556	-0-	-1644	-0-	145	1	3907	2	Y	5	17	1			5
							498	3	6	9							
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							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

03	12276	X	11074	-0-	-1202	-0-	155	1	9596	2	Y	31	33	1			24
							1289	3	34	9							
04	11880	X	10630	-0-	-1250	-0-	140	1	9220	2	Y	31					55
							1236	3	34	9							
05	11594	X	10929	-0-	-665	-0-	150	1	9531	2	Y	29	46	1			38
							1216	3	32	9							
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	10937	-0-	-130	-0-	155	1	9675	2	Y	44	46	1			58
							1059	3	48	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

03	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	100	1	1716	2	Y	16					51
							231	3	18	9							
04	2430	X	2058	-0-	-372	-0-	100	1	1709	2	Y	18	40	1			29
							229	3	20	9							
05	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	103	1	1661	2	Y	19					48
							212	3	21	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	7554	-0-		-2304	-0-	155	1	6481	2	Y	43					90
								871	3	47	9							
04	8520	X	7648	-0-		-872	-0-	150	1	6586	2	Y	26	73	1			43
								883	3	29	9							
05	8804	X	8048	-0-		-756	-0-	155	1	6973	2	Y	27					70
								890	3	30	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5178	-0-		-2355	-0-	4319	2	580	3	Y	254	293	1			230
								279	9									
04	7290	X	3808	-0-		-3482	-0-	3156	2	423	3	Y	208	303	1			135
								229	9									
05	6200	X	5826	-0-		-374	-0-	4951	2	632	3	Y	221					356
								243	9									
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									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5436	-0-		-764	-0-	465	1	4364	2	Y	19	25	1			15
								586	3	21	9							
04	5490	X	5376	-0-		-114	-0-	420	1	4347	2	Y	24					39
								583	3	26	9							
05	5673	X	5213	-0-		-460	-0-	450	1	4208	2	Y	16	34	1			21
								537	3	18	9							
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	5376	-0-		-173	-0-	465	1	4413	2	Y	14	23	1			19
								483	3	15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4522	-0-		-1213	-0-	150	1	3805	2	Y	51	30	1			55
								511	3	56	9							
04	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	150	1	4058	2	Y	36	61	1			30
								544	3	40	9							
05	4960	X	4602	-0-		-358	-0-	145	1	3921	2	Y	33	27	1			36
								500	3	36	9							
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							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	103	1	7967	2	Y	33					90
							1071	3	36	9							
04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	100	1	7202	2	Y	29	71	1			48
							965	3	32	9							
05	8153	X	4717	-0-	-3436	-0-	103	1	4067	2	Y	25					73
							519	3	28	9							
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							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					69
04	840	N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-					69
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					69
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

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49817	X	49786	-0-	-31	-0-	674	1	48142	2	Y	864	861	0			11
							20	4	950	9							
04	48210	X	41422	-0-	-6788	-0-	617	1	40048	2	Y	681	683	0			9
							8	4	749	9							
05	49817	X	33695	-0-	-16122	-0-	350	1	32389	2	Y	857	852	0			14
							13	4	943	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3926	-0-	-1220	-0-	53	1	3796	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
04	4980	X	2375	-0-	-2605	-0-	35	1	2297	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
05	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	25	1	2323	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
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-

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
03	14415	X	10973	-0-	-3442	-0-	149	1	10611	2	Y	190	190	0			2
							4	4	209	9							
04	11820	X	10587	-0-	-1233	-0-	158	1	10236	2	Y	174	174	0			2
							2	4	191	9							
05	11594	X	11182	-0-	-412	-0-	116	1	10748	2	Y	285	282	0			5
							4	4	314	9							
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							

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
03	T. A.		4486	-0-	4486	33320	52	1	4356	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
04	38408	X	5088	-0-	-33320	-0-	63	1	4926	2	Y	86	86	0			1
							4	4	95	9							
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	96	1	4479	2	Y	33	33	0			1
							5	4	36	9							
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							

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
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	123	1	8776	2	Y	158	157	0			2
							4	4	174	9							
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	120	1	7764	2	Y	132	132	0			2
							1	4	145	9							
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	68	1	6297	2	Y	167	166	0			3
							2	4	184	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5263	-0-	-1526	-0-	71	1	5090	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	86	1	5592	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	6355	X	5724	-0-	-631	-0-	59	1	5502	2	Y	146	145	0			2
							2	4	161	9							
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									

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
03	7440	X	5610	-0-	-1830	-0-	65	1	5448	2	Y	86	86	0			1
							2	4	95	9							
04	6990	X	5280	-0-	-1710	-0-	66	1	5112	2	Y	89	89	0			1
							4	4	98	9							
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	168	1	7818	2	Y	57	57	0			1
							8	4	63	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	227	-0-	-579	-0-	3	1	220	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		998	-0-	998	998	15	1	965	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	T. A.		642	-0-	642	1640	7	1	617	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
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									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	36	1	2983	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	39	1	3026	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
05	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	48	1	2245	2	Y	16	17	0			-0-
							2	4	18	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	972	-0-	-51	-0-	13	1	940	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	990	X	512	-0-	-478	-0-	8	1	494	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1023	X	420	-0-	-603	-0-	4	1	404	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
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-

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
03	13206	X	12274	-0-	-932	-0-	143	1	11921	2	Y	187	188	0			2
							4	4	206	9							
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	138	1	10739	2	Y	187	187	0			2
							8	4	206	9							
05	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	253	1	11763	2	Y	86	87	0			1
							13	4	95	9							
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							

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

03	6913	X	5673	-0-	-1240	-0-	66	1	5509	2	Y	87	87	0			1
							2	4	96	9							
04	6930	X	4782	-0-	-2148	-0-	60	1	4629	2	Y	81	81	0			1
							4	4	89	9							
05	7161	X	5484	-0-	-1677	-0-	114	1	5321	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

03	372	X	78	-0-	-294	-0-	1	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	24	1	2232	2	Y	36	35	0			1
							1	4	40	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

03	12524	X	8593	-0-	-3931	-0-	116	1	8310	2	Y	149	149	0			2
							3	4	164	9							
04	12120	X	8278	-0-	-3842	-0-	123	1	8003	2	Y	136	136	0			2
							2	4	150	9							
05	12524	X	8581	-0-	-3943	-0-	89	1	8249	2	Y	218	217	0			3
							3	4	240	9							
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							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	89	-0-		-66	-0-		1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
04	T. A.		80	-0-		80	80		1	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
05	T. A.		65	-0-		65	145		1	1	62	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3247	-0-		-814	-0-		44	1	3140	2	Y	56	56	0			1
									1	4	62	9							
04	3570	X	3401	-0-		-169	-0-		51	1	3287	2	Y	56	56	0			1
									1	4	62	9							
05	3503	X	1942	-0-		-1561	-0-		20	1	1867	2	Y	49	49	0			1
									1	4	54	9							
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									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	397	-0-		-99	-0-		5	1	385	2	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
04	T. A.		176	-0-		176	176		2	1	171	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
05	T. A.		532	-0-		532	708		11	1	516	2	Y	4	4	0			-0-
									1	4	4	9							
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									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	7905	X	6762	-0-	-1143	-0-	92	1	6538	2	Y	117	118	0			1
							3	4	129	9							
04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	132	1	8558	2	Y	146	145	0			2
							2	4	161	9							
05	8773	X	7735	-0-	-1038	-0-	80	1	7435	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							
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							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	186	1	13291	2	Y	238	238	0			3
							5	4	262	9							
04	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	186	1	12095	2	Y	206	206	0			3
							2	4	227	9							
05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	132	1	12213	2	Y	323	321	0			5
							5	4	355	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	317	1	22624	2	Y	406	406	0			5
							9	4	447	9							
04	37200	X	20132	-0-	-17068	-0-	300	1	19464	2	Y	331	332	0			4
							4	4	364	9							
05	38440	X	18677	-0-	-19763	-0-	194	1	17952	2	Y	476	472	0			8
							7	4	524	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068			Y	-0-			-0-
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	85	1	7115	2	Y	111	112	0			1
							3	4	122	9							
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	71	1	5501	2	Y	96	96	0			1
							4	4	106	9							
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	69	1	3201	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
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							

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
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	28	1	2187	2	Y	39	38	0			1
							2	4	43	9							
05	2108	X	963	-0-	-1145	-0-	20	1	935	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
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							

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
03	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	69	1	4926	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5460	X	5108	-0-	-352	-0-	76	1	4939	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	51	1	4739	2	Y	126	125	0			2
							2	4	139	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	165	1	13793	2	Y	217	217	0			3
							5	4	239	9							
04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	190	1	14759	2	Y	257	257	0			3
							12	4	283	9							
05	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	378	1	17585	2	Y	129	130	0			2
							19	4	142	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	769	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	T. A.		603	-0-	603	603	8	1	584	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	T. A.		1941	-0-	1941	2544	41	1	1883	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
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							

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	11	1	915	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	T. A.		914	-0-	914	914	11	1	885	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	T. A.		1057	-0-	1057	1971	22	1	1025	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1246	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1209	X	942	-0-	-267	-0-	20	1	913	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
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									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

03	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	17	1	1209	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	1800	X	1340	-0-	-460	-0-	20	1	1296	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	11	1	982	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
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									

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
03	11594	X	10375	-0-	-1219	-0-	120	1	10076	2	Y	159	159	0			2
							4	4	175	9							
04	11220	X	9827	-0-	-1393	-0-	122	1	9515	2	Y	166	166	0			2
							7	4	183	9							
05	11408	X	9772	-0-	-1636	-0-	204	1	9482	2	Y	69	70	0			1
							10	4	76	9							
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							

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
03	4619	X	2894	-0-	-1725	-0-	39	1	2799	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		3795	-0-	3795	3795	57	1	3669	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	T. A.		2732	-0-	2732	6527	28	1	2627	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
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									

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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
03	6665	X	3548	-0-	-3117	-0-	48	1	3431	2	Y	62	62	0	1
							1	4	68	9					
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	67	1	4358	2	Y	74	74	0	1
							1	4	81	9					
05	4836	X	2434	-0-	-2402	-0-	25	1	2340	2	Y	62	62	0	1
							1	4	68	9					
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					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

03	12245	X	5779	-0-	-6466	-0-	78	1	5589	2	Y	100	101	0	1
							2	4	110	9					
04	11850	X	1514	-0-	-10336	-0-	23	1	1463	2	Y	25	26	0	-0-
							28	9							
05	11780	X	424	-0-	-11356	-0-	4	1	408	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	50	1	3571	2	Y	64	64	0	1
							1	4	70	9					
04	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	54	1	3481	2	Y	59	59	0	1
							1	4	65	9					
05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	38	1	3477	2	Y	91	91	0	1
							1	4	100	9					
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					

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	2821	X	1522	-0-	-1299	-0-	21	1	1471	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	40	1	2593	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	29	1	2640	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
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							

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

03	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	3919	2	103	9	N	94	189	0			55
04	5070	X	3929	-0-	-1141	-0-	3893	2	36	9	N	33					88
05	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	4099	2	46	9	N	42					130
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

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	T. A.		446	-0-	446	446	6	1	431	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		296	-0-	296	742	6	1	288	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

03	3844	X	1482	-0-	-2362	-0-	17	1	1439	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
04	3720	X	962	-0-	-2758	-0-	12	1	931	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	84	1	3920	2	Y	28	28	0			-0-
							4	4	31	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	EOM BALANCE
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	91	1	7641	2	Y	120	121	0	1
							3	4	132	9					
04	8040	X	7009	-0-	-1031	-0-	87	1	6786	2	Y	119	118	0	2
							5	4	131	9					
05	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	161	1	7498	2	Y	55	56	0	1
							8	4	61	9					
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					

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	T. A.		-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
03	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	31	1	2566	2	Y	41	40	0	1
							1	4	45	9					
04	2340	X	873	-0-	-1467	-0-	11	1	846	2	Y	14	15	0	-0-
							1	4	15	9					
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	59	1	2734	2	Y	20	20	0	-0-
							3	4	22	9					
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					

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	EOM BALANCE
03	10850	X	10542	-0-	-308	-0-	143	1	10195	2	Y	182	182	0	2
							4	4	200	9					
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	165	1	10706	2	Y	182	182	0	2
							2	4	200	9					
05	9579	X	7831	-0-	-1748	-0-	81	1	7528	2	Y	199	198	0	3
							3	4	219	9					
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					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	22785	X	19889	-0-	-2896	-0-	269	1	19232	2	Y	345	345	0			4
							8	4	380	9							
04	22050	X	19336	-0-	-2714	-0-	288	1	18694	2	Y	318	318	0			4
							4	4	350	9							
05	21576	X	20371	-0-	-1205	-0-	212	1	19581	2	Y	518	514	0			8
							8	4	570	9							
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							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60795	X	60795	-0-	-0-	-0-	706	1	59044	2	Y	930	931	0			12
							22	4	1023	9							
04	56972	X	56972	-0-	-0-	-0-	709	1	55161	2	Y	963	962	0			13
							43	4	1059	9							
05	60570	X	60570	-0-	-0-	-0-	1264	1	58769	2	Y	430	436	0			7
							64	4	473	9							
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							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	1963	2	48	9	N	44					159
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1980	2	29	9	N	26	170	0			15
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2272	2	46	9	N	42					57
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

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	1800	2	35	9	N	32					66
04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1738	2	17	9	N	15					81
05	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	1850	2	28	9	N	25					106
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

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	94	1	7833	2	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	90	1	7015	2	Y	122	122	0			2
							5	4	134	9							
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	146	1	6773	2	Y	49	50	0			1
							7	4	54	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	29	1	2435	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
04	3360	X	2500	-0-	-860	-0-	31	1	2420	2	Y	43	42	0			1
							2	4	47	9							
05	3472	X	2253	-0-	-1219	-0-	47	1	2187	2	Y	15	16	0			-0-
							2	4	17	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		258	-0-	258	258	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		249	-0-	249	507	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

03	6820	X	5589	-0-	-1231	-0-	76	1	5404	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
04	6450	X	5223	-0-	-1227	-0-	78	1	5049	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
05	6324	X	5555	-0-	-769	-0-	58	1	5340	2	Y	141	140	0			2
							2	4	155	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2					97
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					97
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3544	2	2	9	N	2					99
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

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2842	2	125	9	N	114	194	1			82
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2563	2	48	9	N	44					126
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2834	2	72	9	N	65					191
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

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3209	-0-	-1565	-0-	43	1	3103	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	56	1	3610	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	31	1	2838	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
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									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7254	-0-	-403	-0-	84	1	7046	2	Y	110	111	0			1
							3	4	121	9							
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	85	1	6585	2	Y	116	115	0			2
							5	4	128	9							
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	148	1	6883	2	Y	50	51	0			1
							7	4	55	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6354	-0-	-559	-0-	74	1	6171	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	82	1	6346	2	Y	111	111	0			1
							5	4	122	9							
05	6603	X	4210	-0-	-2393	-0-	88	1	4085	2	Y	30	31	0			-0-
							4	4	33	9							
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							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8245	-0-		-1365	-0-		96	1	8006	2	Y	127	127	0			2
									3	4	140	9							
04	9420	X	8094	-0-		-1326	-0-		101	1	7836	2	Y	137	137	0			2
									6	4	151	9							
05	9920	X	8560	-0-		-1360	-0-		179	1	8305	2	Y	61	62	0			1
									9	4	67	9							
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							

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5096	-0-		-360	-0-		4919	2	177	9	N	161	191	0			99
04	5280	X	4445	-0-		-835	-0-		4328	2	117	9	N	106					205
05	5208	X	4430	-0-		-778	-0-		4287	2	143	9	N	130	193	0			142
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

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	8958	-0-		-11998	-0-		104	1	8700	2	Y	137	137	0			2
									3	4	151	9							
04	18810	X	12577	-0-		-6233	-0-		157	1	12177	2	Y	212	211	0			3
									10	4	233	9							
05	15314	X	13290	-0-		-2024	-0-		277	1	12894	2	Y	95	96	0			2
									14	4	105	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-		58	1	4811	2	Y	75	75	0			1
									2	4	83	9							
04	3510	X	2403	-0-		-1107	-0-		30	1	2326	2	Y	41	41	0			1
									2	4	45	9							
05	3131	X	1842	-0-		-1289	-0-		38	1	1789	2	Y	12	13	0			-0-
									2	4	13	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	39	1	2761	2	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		1185	-0-	1185	1185	18	1	1146	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
05	T. A.		919	-0-	919	2104	10	1	884	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
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							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	952	-0-	-3636	-0-	20	1	923	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	66	-0-	-1453	-0-	1	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1470	X	13	-0-	-1457	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	54	-0-	-132	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	8409	-0-	-3588	-0-	98	1	8166	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	112	1	8714	2	Y	152	152	0			2
							7	4	167	9							
05	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	118	1	5472	2	Y	40	41	0			1
							6	4	44	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	2558	2	Y	46	45	0			1
							1	4	51	9							
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

03	11470	X	10347	-0-	-1123	-0-	140	1	10006	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	150	1	9698	2	Y	165	165	0			2
							2	4	182	9							
05	10726	X	10513	-0-	-213	-0-	109	1	10106	2	Y	267	265	0			4
							4	4	294	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
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-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

03	5921	X	4594	-0-	-1327	-0-	4488	2	106	9	N	96	169	0			50
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5363	2	116	9	N	105					155
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5203	2	123	9	N	112	191	0			76
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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	7133	-0-	-3128	-0-	97	1	6897	2	Y	124	124	0			2
							3	4	136	9							
04	9930	X	8309	-0-	-1621	-0-	124	1	8033	2	Y	136	136	0			2
							2	4	150	9							
05	10261	X	7525	-0-	-2736	-0-	78	1	7234	2	Y	191	190	0			3
							3	4	210	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	41	1	2930	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	46	1	2975	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	23	1	2173	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
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									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

03	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	260	1	21746	2	Y	342	343	0			4
							8	4	376	9							
04	16740	X	15955	-0-	-785	-0-	199	1	15447	2	Y	270	270	0			4
							12	4	297	9							
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	424	1	19714	2	Y	144	146	0			2
							21	4	158	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	5367	-0-		-4987	-0-		73	1	5190	2	Y	93	93	0			1
									2	4	102	9							
04	10020	X	6016	-0-		-4004	-0-		90	1	5816	2	Y	99	99	0			1
									1	4	109	9							
05	9238	X	4321	-0-		-4917	-0-		45	1	4153	2	Y	110	109	0			2
									2	4	121	9							
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							

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

03	2077	N	2076	-0-		-1	-0-		1948	2	128	9	N	116					205
04	2160	N	1956	-0-		-204	-0-		1791	2	165	9	N	150	193	0			162
05	2294	N	1934	-0-		-360	-0-		1820	2	114	9	N	104	193	0			73
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

03	7285	X	5086	-0-		-2199	-0-		69	1	4918	2	Y	88	88	0			1
									2	4	97	9							
04	6540	X	4826	-0-		-1714	-0-		72	1	4666	2	Y	79	79	0			1
									1	4	87	9							
05	6014	X	3585	-0-		-2429	-0-		37	1	3447	2	Y	91	91	0			1
									1	4	100	9							
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							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

03	527	X	344	-0-		-183	-0-		4	1	334	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
04	T. A.		548	-0-		548	548		7	1	531	2	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
05	T. A.		341	-0-		341	889		7	1	331	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
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									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8198	-0-	-823	-0-	111	1	7927	2	Y	143	142	0			2
							3	4	157	9							
04	7860	X	7784	-0-	-76	-0-	116	1	7526	2	Y	128	128	0			2
							1	4	141	9							
05	8122	X	8099	-0-	-23	-0-	84	1	7786	2	Y	205	204	0			3
							3	4	226	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	600	X	486	-0-	-114	-0-	7	1	470	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	620	X	147	-0-	-473	-0-	2	1	141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	36	-0-	-2971	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	6120	X	4	-0-	-6116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	1829	-0-	-5704	-0-	19	1	1757	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		652	-0-	652	652	10	1	630	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		467	-0-	467	1119	5	1	449	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
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									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2276	-0-	-1196	-0-	31	1	2201	2	Y	39	40	0			-0-
							1	4	43	9							
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	54	1	3493	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
05	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	27	1	2476	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
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							

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
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	69	1	5761	2	Y	90	90	0			1
							2	4	99	9							
04	T. A.		3977	-0-	3977	3977	50	1	3850	2	Y	67	67	0			1
							3	4	74	9							
05	T. A.		3377	-0-	3377	7354	70	1	3278	2	Y	23	24	0			-0-
							4	4	25	9							
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							

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
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	62	1	4399	2	Y	79	78	0			1
							2	4	87	9							
04	T. A.		3747	-0-	3747	3747	56	1	3622	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	T. A.		2477	-0-	2477	6224	26	1	2381	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
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							

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
03	11718	X	10144	-0-	-1574	-0-	137	1	9809	2	Y	176	176	0			2
							4	4	194	9							
04	11340	X	9637	-0-	-1703	-0-	144	1	9316	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
05	10726	X	10167	-0-	-559	-0-	106	1	9772	2	Y	259	257	0			4
							4	4	285	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	58	1	4858	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	64	1	4977	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							
05	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	113	1	5252	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6706	-0-	-1509	-0-	91	1	6485	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							
04	7920	X	7845	-0-	-75	-0-	117	1	7584	2	Y	130	129	0			2
							1	4	143	9							
05	8184	X	5287	-0-	-2897	-0-	55	1	5083	2	Y	134	134	0			2
							2	4	147	9							
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							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	12	1	834	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	25	1	1591	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
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									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		458	-0-	458	1995	5	1	445	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2435	X	440	-0-	-1995	-0-	5	1	427	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	153	1	10917	2	Y	196	196	0			2
							4	4	216	9							
04	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	157	1	10165	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	108	1	10001	2	Y	265	263	0			4
							4	4	292	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

03	8649	X	1631	-0-	-7018	-0-	22	1	1577	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	8370	X	1583	-0-	-6787	-0-	24	1	1530	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	6386	X	931	-0-	-5455	-0-	10	1	895	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	94	1	6703	2	Y	120	119	0			1
							3	4	132	9							
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	33	1	2158	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
05	155	X	76	-0-	-79	-0-	1	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

03	5115	X	3622	-0-	-1493	-0-	49	1	3503	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
04	4950	X	3042	-0-	-1908	-0-	45	1	2941	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
05	3441	X	2180	-0-	-1261	-0-	23	1	2095	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	53	1	3752	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	52	1	3388	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
05	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	25	1	2331	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
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									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	90	1	7525	2	Y	118	118	0			1
							3	4	130	9							
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	86	1	6667	2	Y	117	116	0			2
							5	4	129	9							
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7163	2	Y	52	53	0			1
							8	4	57	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	80	1	5690	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	81	1	5269	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
05	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	38	1	3470	2	Y	92	92	0			1
							1	4	101	9							
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							

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

03	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	24742	2	810	9	N	736	579	0			281
04	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	21951	2	671	9	N	610	777	0			114
05	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	21959	2	560	9	N	509	379	0			244
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	145	1	10341	2	Y	185	185	0			2
							4	4	204	9							
04	11250	X	10238	-0-	-1012	-0-	153	1	9897	2	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
05	10974	X	10424	-0-	-550	-0-	108	1	10020	2	Y	265	263	0			4
							4	4	292	9							
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							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	149	1	12488	2	Y	196	197	0			2
							5	4	216	9							
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	150	1	11654	2	Y	204	203	0			3
							9	4	224	9							
05	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	246	1	11444	2	Y	83	85	0			1
							12	4	91	9							
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							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	6836	-0-	-2340	-0-	6780	2	56	9	Y	51	59	1			17
04	8880	X	6549	-0-	-2331	-0-	6487	2	62	9	Y	56	59	1			14
05	9176	X	7193	-0-	-1983	-0-	7130	2	63	9	Y	57	47	1			24
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	7800	-0-	-5034	-0-	106	1	7542	2	Y	135	135	0			2
							3	4	149	9							
04	10800	X	7225	-0-	-3575	-0-	108	1	6985	2	Y	119	119	0			2
							1	4	131	9							
05	9827	X	6824	-0-	-3003	-0-	71	1	6560	2	Y	173	172	0			3
							3	4	190	9							
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							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9646	2	48	9	Y	44	51	1			15
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9606	2	53	9	Y	48	51	1			12
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	9032	2	55	9	Y	50	41	1			21
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

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
03	9207	X	8207	-0-	-1000	-0-	111	1	7937	2	Y	142	142	0			2
							3	4	156	9							
04	8280	X	7790	-0-	-490	-0-	116	1	7532	2	Y	128	128	0			2
							1	4	141	9							
05	8556	X	8356	-0-	-200	-0-	87	1	8033	2	Y	212	211	0			3
							3	4	233	9							
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							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

03	7471	X	4679	-0-	-2792	-0-	4678	2	1	9	Y	1					5
04	7230	X	4693	-0-	-2537	-0-	4693	2			Y	-0-					5
05	7471	X	4925	-0-	-2546	-0-	4923	2	2	9	Y	2					7
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-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

03	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	148	1	12415	2	Y	195	195	0			2
							5	4	215	9							
04	T. A.		11015	-0-	11015	11015	137	1	10665	2	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							
05	T. A.		10199	-0-	10199	21214	213	1	9895	2	Y	73	74	0			1
							11	4	80	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	78	1	6487	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
04	6240	X	4023	-0-	-2217	-0-	50	1	3895	2	Y	68	68	0			1
							3	4	75	9							
05	6448	X	5889	-0-	-559	-0-	123	1	5714	2	Y	42	42	0			1
							6	4	46	9							
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							

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
03	9610	X	6000	-0-	-3610	-0-	81	1	5803	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
04	9300	X	4399	-0-	-4901	-0-	66	1	4252	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
05	9610	X	2816	-0-	-6794	-0-	29	1	2708	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3027	-0-	-1995	-0-	41	1	2927	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
04	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	72	1	4643	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							
05	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	36	1	3299	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
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							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	35	0			34
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	34	0			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	7977	-0-	-1881	-0-	108	1	7714	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	127	1	8220	2	Y	140	140	0			2
							2	4	154	9							
05	8866	X	5960	-0-	-2906	-0-	62	1	5730	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							
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							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1769	2	33	9	Y	30	35	0			34
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1459	2	20	9	Y	18	34	0			18
05	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1435	2	20	9	Y	18					36
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

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
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3895	2	33	9	Y	30	43	0		13
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4107	2	43	9	Y	39	45	0		7
05	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3852	2	34	9	Y	31	17	0		21
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

03	38843	X	29240	-0-	-9603	-0-	396	1	28274	2	Y	507	507	0		6
							12	4	558	9						
04	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	396	1	25700	2	Y	438	438	0		6
							5	4	482	9						
05	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	332	1	30687	2	Y	812	805	0		13
							12	4	893	9						
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						

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

03	10261	X	8039	-0-	-2222	-0-	109	1	7774	2	Y	139	139	0		2
							3	4	153	9						
04	9450	X	7865	-0-	-1585	-0-	117	1	7605	2	Y	129	129	0		2
							1	4	142	9						
05	9114	X	8373	-0-	-741	-0-	87	1	8050	2	Y	212	211	0		3
							3	4	233	9						
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						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

03	11315	X	7145	-0-	-4170	-0-	83	1	6939	2	Y	109	110	0		1
							3	4	120	9						
04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	143	1	11110	2	Y	195	193	0		3
							9	4	215	9						
05	11315	X	9406	-0-	-1909	-0-	196	1	9127	2	Y	66	68	0		1
							10	4	73	9						
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						

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
03	4805	X	3760	-0-	-1045	-0-	44	1	3651	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
04	T. A.		3624	-0-	3624	3624	45	1	3509	2	Y	61	61	0			1
							3	4	67	9							
05	T. A.		3288	-0-	3288	6912	69	1	3191	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
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							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

03	10075	X	9390	-0-	-685	-0-	9255	2	135	9	Y	123	172	0			54
04	T. A.		8939	-0-	8939	8939	8771	2	168	9	Y	153	180	0			27
05	T. A.		9120	-0-	9120	18059	8980	2	140	9	Y	127	70	0			84
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

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

03	1550	X	844	-0-	-706	-0-	10	1	820	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	T. A.		330	-0-	330	330	4	1	319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		136	-0-	136	466	3	1	132	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	82	1	6853	2	Y	107	108	0			1
							3	4	118	9							
04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	149	1	11612	2	Y	203	201	0			3
							9	4	223	9							
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	233	1	10814	2	Y	79	81	0			1
							12	4	87	9							
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							

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
03	25668	X	17313	-0-	-8355	-0-	201	1	16816	2	Y	264	265	0			3
							6	4	290	9							
04	22350	X	15660	-0-	-6690	-0-	195	1	15163	2	Y	264	264	0			3
							12	4	290	9							
05	21111	X	15295	-0-	-5816	-0-	319	1	14840	2	Y	109	110	0			2
							16	4	120	9							
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							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	75	1	6310	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
04	5160	X	4041	-0-	-1119	-0-	50	1	3912	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
05	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	103	1	4768	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
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							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
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-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8422	-0-	-134	-0-	8151	2	271	9	Y	246	345	0			108
04	T. A.		7907	-0-	7907	7907	7570	2	337	9	Y	306	360	0			54
05	T. A.		3444	-0-	3444	11351	3273	2	171	9	Y	155	106	0			103
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

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8076	-0-	-1751	-0-	94	1	7843	2	Y	124	124	0			2
							3	4	136	9							
04	9510	X	5420	-0-	-4090	-0-	67	1	5249	2	Y	91	92	0			1
							4	4	100	9							
05	9827	X	8615	-0-	-1212	-0-	180	1	8359	2	Y	61	61	0			1
							9	4	67	9							
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							

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
03	8742	X	2821	-0-	-5921	-0-	38	1	2728	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
04	8040	X	3860	-0-	-4180	-0-	58	1	3732	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
05	7812	X	1620	-0-	-6192	-0-	17	1	1557	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
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							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

03	10075	X	9013	-0-	-1062	-0-	105	1	8753	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	9750	X	7471	-0-	-2279	-0-	93	1	7233	2	Y	126	126	0			2
							6	4	139	9							
05	10075	X	8441	-0-	-1634	-0-	176	1	8190	2	Y	60	61	0			1
							9	4	66	9							
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							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

03	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	104	1	8733	2	Y	138	137	0			2
							3	4	152	9							
04	6090	X	4382	-0-	-1708	-0-	55	1	4243	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	5553	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7843	-0-	-1178	-0-	91	1	7618	2	Y	119	120	0			1
							3	4	131	9							
04	8730	X	7215	-0-	-1515	-0-	90	1	6985	2	Y	123	122	0			2
							5	4	135	9							
05	8773	X	7360	-0-	-1413	-0-	154	1	7141	2	Y	52	53	0			1
							8	4	57	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6422	-0-	-1607	-0-	87	1	6210	2	Y	111	111	0			1
							3	4	122	9							
04	7170	X	5994	-0-	-1176	-0-	89	1	5795	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
05	7347	X	5880	-0-	-1467	-0-	61	1	5653	2	Y	149	148	0			2
							2	4	164	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	17	-0-	-634	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	17493	-0-	-983	-0-	203	1	16990	2	Y	267	268	0			3
							6	4	294	9							
04	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	191	1	14859	2	Y	259	259	0			3
							12	4	285	9							
05	15655	X	14754	-0-	-901	-0-	308	1	14314	2	Y	105	106	0			2
							16	4	116	9							
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							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	416	1	34776	2	Y	547	548	0			7
							13	4	602	9							
04	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	404	1	31429	2	Y	548	548	0			7
							25	4	603	9							
05	37262	X	33335	-0-	-3927	-0-	696	1	32343	2	Y	237	240	0			4
							35	4	261	9							
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							

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
03	899	N	372	-0-	-527	-0-	4	1	361	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	17	1	781	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
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									

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
03	19065	X	17946	-0-	-1119	-0-	208	1	17431	2	Y	274	275	0			3
							6	4	301	9							
04	18450	X	16582	-0-	-1868	-0-	206	1	16054	2	Y	281	280	0			4
							13	4	309	9							
05	18693	X	17479	-0-	-1214	-0-	365	1	16960	2	Y	124	126	0			2
							18	4	136	9							
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							

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
03	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	154	1	12871	2	Y	203	203	0			3
							5	4	223	9							
04	12510	X	11939	-0-	-571	-0-	149	1	11559	2	Y	202	202	0			3
							9	4	222	9							
05	12927	X	12618	-0-	-309	-0-	263	1	12244	2	Y	89	91	0			1
							13	4	98	9							
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							

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
03	10509	X	9800	-0-	-709	-0-	114	1	9517	2	Y	150	150	0			2
							4	4	165	9							
04	9060	X	8585	-0-	-475	-0-	107	1	8312	2	Y	145	145	0			2
							6	4	160	9							
05	9362	X	8892	-0-	-470	-0-	186	1	8628	2	Y	63	64	0			1
							9	4	69	9							
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							

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
03	6510	X	5071	-0-	-1439	-0-	69	1	4903	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	6030	X	4693	-0-	-1337	-0-	70	1	4537	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	5983	X	4438	-0-	-1545	-0-	46	1	4266	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	9							
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									

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
03	20367	X	16243	-0-	-4124	-0-	189	1	15775	2	Y	248	249	0			3
							6	4	273	9							
04	18870	X	16474	-0-	-2396	-0-	205	1	15950	2	Y	279	278	0			4
							12	4	307	9							
05	19499	X	14513	-0-	-4986	-0-	303	1	14082	2	Y	103	105	0			2
							15	4	113	9							
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							

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
03	6851	X	6124	-0-	-727	-0-	71	1	5949	2	Y	93	93	0			1
							2	4	102	9							
04	6630	X	3260	-0-	-3370	-0-	41	1	3155	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
05	6324	X	5081	-0-	-1243	-0-	106	1	4930	2	Y	36	36	0			1
							5	4	40	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5736	-0-	-185	-0-	67	1	5570	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	68	1	5296	2	Y	92	92	0			1
							4	4	101	9							
05	5952	X	5633	-0-	-319	-0-	118	1	5464	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							
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							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784	X	22832	-0-	-3952	-0-	265	1	22175	2	Y	349	350	0			4
							8	4	384	9							
04	21660	X	21035	-0-	-625	-0-	262	1	20365	2	Y	356	355	0			5
							16	4	392	9							
05	22382	X	20745	-0-	-1637	-0-	433	1	20128	2	Y	147	150	0			2
							22	4	162	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22847	X	16662	-0-	-6185	-0-	226	1	16110	2	Y	290	289	0			4
							7	4	319	9							
04	20280	X	15763	-0-	-4517	-0-	235	1	15240	2	Y	259	260	0			3
							3	4	285	9							
05	19220	X	15182	-0-	-4038	-0-	158	1	14593	2	Y	386	383	0			6
							6	4	425	9							
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							

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59210	X	47805	-0-	-11405	-0-	555	1	46429	2	Y	731	733	0			9
							17	4	804	9							
04	44280	X	43213	-0-	-1067	-0-	538	1	41838	2	Y	731	730	0			10
							33	4	804	9							
05	45756	X	42964	-0-	-2792	-0-	897	1	41686	2	Y	305	310	0			5
							45	4	336	9							
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							

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
03	6541	X	5107	-0-	-1434	-0-	69	1	4939	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5820	X	4716	-0-	-1104	-0-	70	1	4559	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
05	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	50	1	4672	2	Y	124	123	0			2
							2	4	136	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	2481	-0-	-5114	-0-	34	1	2399	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
04	6540	X	3983	-0-	-2557	-0-	59	1	3851	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
05	4464	X	731	-0-	-3733	-0-	8	1	703	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	34	1	2856	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	36	1	2788	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	61	1	2846	2	Y	20	21	0			-0-
							3	4	22	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	79	1	5645	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
04	T. A.		5116	-0-	5116	5116	76	1	4947	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
05	T. A.		5201	-0-	5201	10317	54	1	5000	2	Y	132	131	0			2
							2	4	145	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	10349	-0-	-1710	-0-	120	1	10051	2	Y	158	158	0			2
							4	4	174	9							
04	11490	X	10212	-0-	-1278	-0-	127	1	9888	2	Y	172	172	0			2
							8	4	189	9							
05	11656	X	9595	-0-	-2061	-0-	200	1	9310	2	Y	68	69	0			1
							10	4	75	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	21899	-0-	-3738	-0-	254	1	21268	2	Y	335	336	0			4
							8	4	369	9							
04	23190	X	18693	-0-	-4497	-0-	233	1	18098	2	Y	316	316	0			4
							14	4	348	9							
05	23963	X	20619	-0-	-3344	-0-	430	1	20006	2	Y	146	148	0			2
							22	4	161	9							
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							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	9653	-0-	-2964	-0-	9559	2	94	9	N	85	99	1			28
04	12210	X	9304	-0-	-2906	-0-	9201	2	103	9	N	94	99	1			23
05	12617	X	9711	-0-	-2906	-0-	9606	2	105	9	N	95	79	1			39
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	10274	-0-	-4048	-0-	139	1	9935	2	Y	178	178	0			2
							4	4	196	9							
04	11970	X	10129	-0-	-1841	-0-	151	1	9792	2	Y	167	167	0			2
							2	4	184	9							
05	12369	X	9647	-0-	-2722	-0-	100	1	9272	2	Y	246	244	0			4
							4	4	271	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48856	X	38236	-0-	-10620	-0-	444	1	37136	2	Y	584	586	0			7
							14	4	642	9							
04	41340	X	34149	-0-	-7191	-0-	425	1	33062	2	Y	578	577	0			8
							26	4	636	9							
05	42718	X	34802	-0-	-7916	-0-	726	1	33767	2	Y	247	251	0			4
							37	4	272	9							
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							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79794	X	56792	-0-	-23002	-0-	659	1	55158	2	Y	868	871	0			11
							20	4	955	9							
04	68670	X	47011	-0-	-21659	-0-	585	1	45517	2	Y	794	795	0			10
							36	4	873	9							
05	70959	X	38670	-0-	-32289	-0-	807	1	37519	2	Y	275	281	0			4
							41	4	303	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76136	X	41208	-0-	-34928	-0-	558	1	39849	2	Y	714	714	0			9
							16	4	785	9							
04	63900	X	63391	-0-	-509	-0-	945	1	61287	2	Y	1043	1038	0			14
							12	4	1147	9							
05	74649	X	74649	-0-	-0-	-0-	775	1	71758	2	Y	1898	1882	0			30
							28	4	2088	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56916	X	52218	-0-	-4698	-0-	606	1	50715	2	Y	798	800	0			10
							19	4	878	9							
04	59910	X	47083	-0-	-12827	-0-	586	1	45586	2	Y	795	795	0			10
							36	4	875	9							
05	59954	X	46846	-0-	-13108	-0-	978	1	45453	2	Y	333	338	0			5
							49	4	366	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39804	X	29364	-0-	-10440	-0-	341	1	28518	2	Y	449	450	0			6
							11	4	494	9							
04	35340	X	24445	-0-	-10895	-0-	304	1	23669	2	Y	412	413	0			5
							19	4	453	9							
05	33790	X	24691	-0-	-9099	-0-	515	1	23956	2	Y	176	178	0			3
							26	4	194	9							
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							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	14810	-0-	-3015	-0-	172	1	14383	2	Y	227	227	0			3
							5	4	250	9							
04	17250	X	13641	-0-	-3609	-0-	170	1	13208	2	Y	230	230	0			3
							10	4	253	9							
05	16895	X	13630	-0-	-3265	-0-	284	1	13225	2	Y	97	98	0			2
							14	4	107	9							
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							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115816	X	88304	-0-	-27512	-0-	1025	1	85762	2	Y	1350	1353	0			17
							32	4	1485	9							
04	112080	X	81521	-0-	-30559	-0-	1015	1	78929	2	Y	1377	1376	0			18
							62	4	1515	9							
05	113429	X	81269	-0-	-32160	-0-	1696	1	78852	2	Y	577	586	0			9
							86	4	635	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42594	X	28654	-0-	-13940	-0-	388	1	27708	2	Y	497	497	0			6
							11	4	547	9							
04	41220	X	25700	-0-	-15520	-0-	383	1	24847	2	Y	423	423	0			6
							5	4	465	9							
05	36580	X	22448	-0-	-14132	-0-	233	1	21579	2	Y	570	567	0			9
							9	4	627	9							
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							

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
03	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	468	1	33385	2	Y	598	598	0			7
							14	4	658	9							
04	22860	X	22567	-0-	-293	-0-	336	1	21818	2	Y	372	374	0			5
							4	4	409	9							
05	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	340	1	31418	2	Y	831	823	0			13
							12	4	914	9							
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							

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
03	62062	X	34595	-0-	-27467	-0-	469	1	33452	2	Y	600	600	0			7
							14	4	660	9							
04	54330	X	29669	-0-	-24661	-0-	442	1	28685	2	Y	488	489	0			6
							5	4	537	9							
05	50871	X	33095	-0-	-17776	-0-	344	1	31812	2	Y	842	835	0			13
							13	4	926	9							
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							

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
03	60388	X	30490	-0-	-29898	-0-	413	1	29483	2	Y	529	530	0			7
							12	4	582	9							
04	51000	X	32199	-0-	-18801	-0-	480	1	31131	2	Y	529	529	0			7
							6	4	582	9							
05	45012	X	33855	-0-	-11157	-0-	352	1	32543	2	Y	861	854	0			14
							13	4	947	9							
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							

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
03	69378	X	28815	-0-	-40563	-0-	390	1	27865	2	Y	499	502	0			6
							11	4	549	9							
04	61470	X	41136	-0-	-20334	-0-	613	1	39771	2	Y	677	674	0			9
							7	4	745	9							
05	57776	X	57776	-0-	-0-	-0-	600	1	55538	2	Y	1469	1455	0			23
							22	4	1616	9							
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							

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
03	52886	X	27920	-0-	-24966	-0-	378	1	26999	2	Y	484	484	0			6
							11	4	532	9							
04	47790	X	25430	-0-	-22360	-0-	379	1	24586	2	Y	418	419	0			5
							5	4	460	9							
05	44516	X	23979	-0-	-20537	-0-	249	1	23049	2	Y	611	606	0			10
							9	4	672	9							
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							

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
03	62868	X	44840	-0-	-18028	-0-	607	1	43359	2	Y	778	778	0			10
							18	4	856	9							
04	57600	X	38641	-0-	-18959	-0-	576	1	37359	2	Y	635	637	0			8
							7	4	699	9							
05	59148	X	38353	-0-	-20795	-0-	398	1	36866	2	Y	976	968	0			16
							15	4	1074	9							
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							

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
03	130076	X	93299	-0-	-36777	-0-	1264	1	90218	2	Y	1618	1619	0			20
							37	4	1780	9							
04	125880	X	69011	-0-	-56869	-0-	1029	1	66719	2	Y	1136	1141	0			15
							13	4	1250	9							
05	110732	X	78657	-0-	-32075	-0-	817	1	75609	2	Y	2001	1984	0			32
							30	4	2201	9							
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							

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
03	33480	X	30187	-0-	-3293	-0-	409	1	29190	2	Y	524	523	0			7
							12	4	576	9							
04	30720	X	29102	-0-	-1618	-0-	434	1	28137	2	Y	478	479	0			6
							5	4	526	9							
05	28427	X	27424	-0-	-1003	-0-	285	1	26361	2	Y	698	693	0			11
							10	4	768	9							
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							

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
03	17019	X	10794	-0-	-6225	-0-	10199	2	595	9	Y	541	630	1			177
04	16470	X	10251	-0-	-6219	-0-	9589	2	662	9	Y	602	633	1			146
05	16027	X	10207	-0-	-5820	-0-	9536	2	671	9	Y	610	505	1			251
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

03	73129	X	39833	-0-	-33296	-0-	540	1	38517	2	Y	691	691	0			9
							16	4	760	9							
04	67020	X	35047	-0-	-31973	-0-	522	1	33884	2	Y	577	578	0			8
							6	4	635	9							
05	56668	X	36890	-0-	-19778	-0-	383	1	35461	2	Y	938	931	0			15
							14	4	1032	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

03	33790	X	24842	-0-	-8948	-0-	337	1	24022	2	Y	430	431	0			5
							10	4	473	9							
04	33210	X	21457	-0-	-11753	-0-	320	1	20744	2	Y	354	354	0			5
							4	4	389	9							
05	29047	X	21232	-0-	-7815	-0-	221	1	20409	2	Y	540	536	0			9
							8	4	594	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

03	65596	X	28059	-0-	-37537	-0-	380	1	27132	2	Y	487	487	0			6
							11	4	536	9							
04	53340	X	27426	-0-	-25914	-0-	409	1	26516	2	Y	451	451	0			6
							5	4	496	9							
05	44268	X	40852	-0-	-3416	-0-	424	1	39269	2	Y	1039	1028	0			17
							16	4	1143	9							
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							

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
03	100471	X	34937	-0-	-65534	-0-	473	1	33782	2	Y	607	606	0			8
							14	4	668	9							
04	73500	X	30110	-0-	-43390	-0-	449	1	29111	2	Y	495	496	0			7
							5	4	545	9							
05	51522	X	31503	-0-	-20019	-0-	327	1	30283	2	Y	801	795	0			13
							12	4	881	9							
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							

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
03	146723	X	96210	-0-	-50513	-0-	1117	1	93441	2	Y	1470	1475	0			18
							35	4	1617	9							
04	136020	X	80692	-0-	-55328	-0-	1005	1	78126	2	Y	1364	1364	0			18
							61	4	1500	9							
05	126542	X	75734	-0-	-50808	-0-	1580	1	73482	2	Y	538	547	0			9
							80	4	592	9							
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							

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
03	76322	X	39180	-0-	-37142	-0-	455	1	38053	2	Y	598	601	0			7
							14	4	658	9							
04	112920	X	33488	-0-	-79432	-0-	417	1	32423	2	Y	566	566	0			7
							25	4	623	9							
05	76291	X	30592	-0-	-45699	-0-	638	1	29683	2	Y	217	221	0			3
							32	4	239	9							
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							

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
03	260586	X	161631	-0-	-98955	-0-	1877	1	156978	2	Y	2471	2477	0			31
							58	4	2718	9							
04	252180	X	132029	-0-	-120151	-0-	1644	1	127831	2	Y	2231	2233	0			29
							100	4	2454	9							
05	222611	X	126217	-0-	-96394	-0-	2634	1	122464	2	Y	896	911	0			14
							133	4	986	9							
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							

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
03	117056	X	98443	-0-	-18613	-0-	1359	1	97040	2	N	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
04	113280	X	71975	-0-	-41305	-0-	1093	1	70866	2	N	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
05	111383	X	88614	-0-	-22769	-0-	947	1	87625	2	N	6	6	0			-0-
							35	4	7	9							
06	107790	X	78426	-0-	-29364	-0-	761	1	77607	2	N	4	4	0			-0-
							54	4	4	9							
*07	111383	X	83866	-0-	-27517	-0-	807	1	83020	2	N	4	4	0			-0-
							35	4	4	9							
*08	98456	X	78080	-0-	-20376	-0-	814	1	77221	2	N	2	2	0			-0-
							43	4	2	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
03	187953	X	64213	-0-	-123740	-0-	758	1	63428	2	N	4	4	0			-0-
							23	4	4	9							
04	181890	X	46044	-0-	-135846	-0-	584	1	45421	2	N	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							
05	187953	X	42690	-0-	-145263	-0-	898	1	41740	2	N	6	6	0			-0-
							45	4	7	9							
06	110280	X	34615	-0-	-75665	-0-	832	1	33743	2	N	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							
*07	92814	X	30590	-0-	-62224	-0-	738	1	29828	2	N	4	4	0			-0-
							20	4	4	9							
*08	64201	X	31895	-0-	-32306	-0-	826	1	31038	2	N	5	5	0			-0-
							25	4	6	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
03	0	W	63905	-0-	63905	202792	62362	2	1543	9	N	1403	1359	0			159
04	251823	X	49031	-0-	-202792	-0-	47803	2	1228	9	N	1116	1159	0			116
*05	60698	X	41742	-0-	-18956	-0-	40805	2	937	9	N	852	762	0			206
*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

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
03	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	86	85	0			1
04	158610	X	-0-	-0-	-158610	-0-					Y	69	69	0			1
05	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	128	127	0			2
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							

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
03	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	932	1	66529	2	Y	1193	1194	0			15
							27	4	1312	9							
04	62760	X	49802	-0-	-12958	-0-	742	1	48150	2	Y	819	823	0			11
							9	4	901	9							
05	61868	X	61868	-0-	-0-	-0-	643	1	59471	2	Y	1573	1559	0			25
							24	4	1730	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4859	1	1064	2	N	69	189	1			67
							76	9									
04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3476	1	454	2	N	37					104
							41	9									
05	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	4425	1	1276	2	N	43					147
							47	9									
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									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

03	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	3458	1	757	2	Y	70					153
							77	9									
04	4200	X	3099	-0-	-1101	-0-	2715	1	354	2	Y	27					180
							30	9									
05	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	3200	1	922	2	Y	45	167	1			58
							50	9									
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									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	155	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	23	1	154	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	131	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 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
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			20
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
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

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	0		4001	-0-	4001 B	32987	289	1	106	2	N	58	1	8			77
							3542	3	64	9							
04	7526		3380	-0-	-4146 B	28841	248	1	281	2	N	40					117
							2807	3	44	9							
05	2577		3102	-0-	525 B	29366	239	1	85	2	N	37					154
							2737	3	41	9							
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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		184	-0-	184 B	184	51	1	121	2	Y	11					135
							12	9									
04	2065	N	402	-0-	-1663 B	-0-	169	1	223	2	Y	9					144
							10	9									
05	2263	N	1859	-0-	-404 B	-0-	412	1	1416	2	Y	28					172
							31	9									
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					74
							102	3									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	1	1	8			74
							216	3	1	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	576	1	212	2	N	55	23	8			69
							7056	3	61	9							
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	599	1	681	2	N	53	12	8			110
							6795	3	58	9							
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	753	1	268	2	N	20	11	8			119
							8636	3	22	9							
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	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	688	1	204	2	N	62	179	1	1	8	17
							8013	3	2	4							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	584	-0-	-966	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			69
							524	3	1	9							
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					69
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					69
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

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 10522 - 10529

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	171					171
05	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	87	188	1			70
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			

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1426	2	Y	19	36	1			32
							21	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	2	Y	10					42
							11	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	108	1	1289	2	Y	26	37	1			31
							29	9									
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

03	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	202	1	2951	2	Y	30	67	1			54
							33	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	250	1	3612	2	Y	16					70
							18	9									
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	250	1	2975	2	Y	34	58	1			46
							37	9									
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									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

03	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	282	1	4124	2	Y	47	78	1			65
							52	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	294	1	4248	2	Y	24					89
							26	9									
05	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	309	1	3675	2	Y	70	88	1			71
							77	9									
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									

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

03	1085	N	364	-0-	-721	-0-	99	1	231	2	Y	31					94
							34	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	481	1	634	2	Y	18					112
							20	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	263	1	905	2	Y	19					131
							21	9									
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									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					79
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					79
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
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

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	93	1	34	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	72	2	N	-0-					-0-
							720	3									
05	1829	N	123	-0-	-1706	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							110	3									
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									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2015 - W/O TO 04-277507

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	91	1	34	2	N	4	4	8			40
							1118	3	4	9							
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	86	1	98	2	N	3	3	8			40
							976	3	3	9							
05	1209	N	937	-0-	-272	-0-	73	1	26	2	N	2	2	8			40
							836	3	2	9							
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							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

03	279 N	228	-0-	-51	-0-	17 1 203 3	6 2 2 9	N	2	2 8		37
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	17 1 192 3	19 2	N	-0-			37
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	19 1 218 3	7 2 1 9	N	1	1 8		37
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1 183 3	20 2 2 9	N	2	2 8		37
*07	248 N	210	-0-	-38	-0-	17 1 189 3	4 2	N	-0-			37
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	15 1 170 3	4 2	N	-0-			37

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	5	4	1			3
							1	4	6	9							
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									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

03	1178	N	948	-0-	-230	-0-	55	1	817	3	Y	69	78	1			23
							76	9									
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	51	1	808	3	Y	61	58	1			26
							10	4	67	9							
05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	45	1	706	3	Y	67	62	1			31
							3	4	74	9							
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									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	177	1	65	2	Y	16	1	8			31
							2166	3	18	9							
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	204	1	231	2	Y	26					57
							2308	3	29	9							
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	220	1	78	2	Y	20					77
							2526	3	22	9							
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							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	143	1	53	2	N	16	1	8			131
							1757	3	18	9							
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	123	1	139	2	N	20					151
							1390	3	22	9							
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	150	1	53	2	N	4					155
							1719	3	4	9							
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							

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	119	1	44	2	N	4	4	8			60
							1455	3	4	9							
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	117	1	132	2	N	3	3	8			60
							1322	3	3	9							
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	126	1	45	2	N	3	3	8			60
							1442	3	3	9							
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	2	8	25
							1402	3	66	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	35					150
							429	3	39	9							
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	29	1	33	2	N	72	194	1			28
							329	3	79	9							
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	20					48
							490	3	22	9							
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							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7518	-0-	-542	-0-	547	1	201	2	N	68					143
							6695	3	75	9							
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	536	1	609	2	N	37					180
							6075	3	41	9							
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	600	1	214	2	N	28	175	1			33
							6883	3	31	9							
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	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	585	1	173	2	N	2	72	1			13
							6815	3	2	4							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	213	1	78	2	N	102	192	1			15
							2608	3	112	9							
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	190	1	216	2	N	62					77
							2158	3	68	9							
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	233	1	83	2	N	63					140
							2671	3	69	9							
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							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4367	-0-	-996	-0-	313	1	115	2	N	97	1	8			131
							3832	3	107	9							
04	8280	X	4026	-0-	-4254	-0-	298	1	338	2	N	10	2	8			139
							3379	3	11	9							
05	8556	X	5917	-0-	-2639	-0-	460	1	164	2	N	9	2	8			146
							5283	3	10	9							
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							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1743	-0-	-1388	-0-	1655	2	88	9	Y	80	104	0			94
04	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3073	2	61	9	Y	55	94	0			55
05	T. A.		2962	-0-	2962	6096	2904	2	58	9	Y	53					108
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	52	1	19	2	N	-0-					-0-
							637	3									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	57	2	N	-0-					-0-
							572	3									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	20	2	N	-0-					-0-
							645	3									
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									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	314	1	116	2	N	104	1	8			116
							3849	3	114	9							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	299	1	339	2	N	85	185	1			16
							3387	3	94	9							
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	348	1	124	2	N	43					59
							3990	3	47	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	800	1	294	2	N	75	7	8			85
							9789	3	83	9							
04	10620	X	10396	-0-	-224	-0-	769	1	873	2	N	35	3	8			117
							8715	3	39	9							
05	11222	X	10950	-0-	-272	-0-	849	1	302	2	N	50	3	8			164
							9744	3	55	9							
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	5738	-0-	-5236	-0-	439	1	130	2	N	43	95	1	2	8	13
							5120	3	2	4							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	1	1	8			55
							2737	3	1	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	182	1	207	2	N	1	1	8			55
							2062	3	1	9							
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	158	1	56	2	N	1	1	8			55
							1815	3	1	9							
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	461	1	170	2	N	156	185	1	2	8	12
							5643	3	172	9							
04	6420	X	6106	-0-	-314	-0-	446	1	506	2	N	93					105
							5052	3	102	9							
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	528	1	188	2	N	256	192	1			169
							6055	3	282	9							
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							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

03	3100	N	3224	-0-	124	124	234	1	86	2	N	40					57
							2860	3	44	9							
04	2764	N	2640	-0-	-124	-0-	196	1	223	2	N	-0-					57
							2221	3									
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	86					143
							2591	3	95	9							
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							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

03	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	685	1	10189	3	Y	353	382	1			120
							3	4	388	9							
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	577	1	9176	3	Y	340	312	1			148
							115	4	374	9							
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	631	1	9817	3	Y	417	369	1			196
							40	4	459	9							
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							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

03	T. A.		55	-0-	55	56	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	301	1	4485	3	Y	80	79	1			35
							88	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	324	1	5154	3	Y	79	77	1			37
							87	9									
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	339	1	5275	3	Y	98	87	1			48
							108	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	60	-0-	-312	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	870	N	137	-0-	-733	-0-	8	1	123	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
05	1023	N	164	-0-	-859	-0-	10	1	149	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
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									

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	4	3	1			2
							5	4	4	9							
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
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									

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
03	21390	X	20503	-0-	-887	-0-	1264	1	18812	3	Y	384	473	1			120
							5	4	422	9							
04	22020	X	21322	-0-	-698	-0-	1232	1	19589	3	Y	233	286	1			67
							245	4	256	9							
05	26412	X	20958	-0-	-5454	-0-	1255	1	19532	3	Y	83	65	1			85
							80	4	91	9							
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							

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
03	19964	X	18344	-0-	-1620	-0-	1140	1	16957	3	Y	224	219	1			103
							1	4	246	9							
04	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	1110	1	17652	3	Y	227	230	1			100
							250	9									
05	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	1173	1	18264	3	Y	257	231	1			126
							283	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

03	15903	X	15142	-0-	-761	-0-	90	1	14835	3	Y	196	176	1			92
							1	4	216	9							
04	15390	X	14981	-0-	-409	-0-	84	1	14699	3	Y	180	188	1			84
							198	9									
05	15903	X	15076	-0-	-827	-0-	85	1	14798	3	Y	175	174	1			85
							193	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

03	4185	X	3021	-0-	-1164	-0-	185	1	2745	3	Y	83	111	1			21
							91	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	261	1	4146	3	Y	99	72	1			48
							109	9									
05	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	210	1	3273	3	Y	112	117	1			43
							123	9									
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	435	1	160	2	N	125	195	1	4	8	65
							5322	3	138	9							
04	12030	X	6470	-0-	-5560	-0-	476	1	541	2	N	50	3	8			112
							5398	3	55	9							
05	13082	X	6928	-0-	-6154	-0-	538	1	192	2	N	23	3	8			132
							6173	3	25	9							
06	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	1314	1	1509	2	N	84	191	1	2	8	23
							13895	3	19	4							
07	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	1320	1	357	2	N	-0-					23
							15118	3	3	4							
*08	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	1253	1	372	2	N	3	3	8			23
							14602	3	4	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	157	1	58	2	N	37					109
							1923	3	41	9							
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	171	1	194	2	N	8					117
							1940	3	9	9							
05	1488	X	1457	-0-	-31	-0-	112	1	40	2	N	22					139
							1281	3	24	9							
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									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	127	193	1			83
							1521	3	140	9							
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	80	2	N	5					88
							797	3	6	9							
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	22	2	N	76					164
							700	3	84	9							
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							

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

03	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	1165	1	17328	3	Y	305	319	1			108
						5	4	336	9							
04	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	1025	1	16295	3	Y	314	285	1			137
						203	4	345	9							
05	18290 X	17736	-0-	-554	-0-	1041	1	16207	3	Y	383	341	1			179
						67	4	421	9							
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							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	1259	1	18729	3	Y	254	281	1			86
							5	4	279	9							
04	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	1231	1	19568	3	Y	244	223	1			107
							244	4	268	9							
05	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1304	1	20293	3	Y	300	266	1			141
							84	4	330	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750		7900	-0-	150	76601	577	1	212	2	N	40					125
							7067	3	44	9							
04	3899		6474	-0-	2575 B	79176	480	1	545	2	N	9					134
							5439	3	10	9							
05	T. A.		6267	-0-	6267 B	85443	487	1	173	2	N	22					156
							5583	3	24	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (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	60					60
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	7008		-0-	-0-	-7008	-0-					N	-0-					60
07	9052		-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					60
08	9052		NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					60

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2	N	10	10	8			152
							1710	3	11	9							
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	103	2	N	6	6	8			152
							1025	3	7	9							
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	67	1	24	2	N	2	2	8			152
							767	3	2	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	177	1	65	2	N	12	7	8			91
							2167	3	13	9							
04	1650	X	1387	-0-	-263	-0-	103	1	117	2	N	3	3	8			91
							1164	3	3	9							
05	1984	X	649	-0-	-1335	-0-	50	1	18	2	N	2	2	8			91
							579	3	2	9							
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									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	196	1	72	2	N	4	4	8			37
							2399	3	4	9							
04	3000	N	3231	-0-	231	231	240	1	272	2	N	3	3	8			37
							2716	3	3	9							
05	2528	X	2297	-0-	-231	-0-	179	1	64	2	N	3	3	8			37
							2051	3	3	9							
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							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
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-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	3	11	9	Y	10	6	1			4
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			Y	-0-					4
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED 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
03	0		22676	-0-	22676 B	113931	1643	1	604	2	N	280	384	1	13	8	18
							20121	3	308	9							
04	2291		21510	-0-	19219 B	133150	1577	1	1791	2	N	239	190	1	6	8	61
							17879	3	263	9							
05	T. A.		22950	-0-	22950 B	156100	1766	1	629	2	N	265	192	1	7	8	127
							20263	3	292	9							
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

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
03	0		21095	-0-	21095 B	21095	1530	1	563	2	N	244	196	1	2	8	96
							18734	3	268	9							
04	18008	N	19178	-0-	1170 B	22265	1407	1	1598	2	N	196	184	1	1	8	107
							15957	3	216	9							
05	22289	N	19549	-0-	-2740 B	19525	1509	1	537	2	N	170	192	1	1	8	84
							17316	3	187	9							
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		17383	-0-	-4889 B	28609	1340	1	397	2	N	25	183	1			17
							15613	3	5	4							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28609

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	0		7322	-0-	7322 B	7322	532	1	196	2	N	69	1	8			93
							6518	3	76	9							
04	13536	R	6214	-0-	-7322 B	-0-	459	1	521	2	N	26	1	8			118
							5205	3	29	9							
05	8122	N	6538	-0-	-1584 B	-0-	507	1	181	2	N	25	1	8			142
							5822	3	28	9							
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	8953	N	5995	-0-	-2958 B	-0-	461	1	137	2	N	26	175	1			3
							5366	3	2	4							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	0		6385	-0-	6385 B	6385	461	1	170	2	N	96	1	8			138
							5648	3	106	9							
04	11647	N	5262	-0-	-6385 B	-0-	389	1	442	2	N	16	1	8			153
							4413	3	18	9							
05	7409	N	4607	-0-	-2802 B	-0-	357	1	127	2	N	25					178
							4095	3	28	9							
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-

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
03	0		5282	-0-	5282 B	5282	385	1	141	2	N	43					104
							4709	3	47	9							
04	10650	#	4258	-0-	-6392 B	-1110	311	1	353	2	N	61					165
							3527	3	67	9							
05	6510	N	3638	-0-	-2872 B	-1110	277	1	99	2	N	72	187	1			50
							3183	3	79	9							
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	1149	-0-	-2478 B	-1110	89	1	26	2	N	3					59
							1031	3	3	9							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110

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
03	0		18563	-0-	18563 B	18563	1356	1	499	2	N	104	184	1	2	8	113
							16594	3	114	9							
04	33598	N	15035	-0-	-18563 B	-0-	1109	1	1260	2	N	83	1	8			195
							12575	3	91	9							
05	22289	N	14689	-0-	-7600 B	-0-	1139	1	405	2	N	72	190	1	1	8	76
							13066	3	79	9							
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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
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-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

03	0		5473	-0-	5473 B	5473	400	1	147	2	N	32	3	8			171
							4891	3	35	9							
04	26460	#	4367	-0-	-22093 B	-16620	319	1	362	2	N	64	154	1	25	8	56
							3616	3	70	9							
05	13144	#	4337	-0-	-8807 B	-25427	337	1	120	2	N	8	1	8			63
							3871	3	9	9							
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

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

03	0		229	-0-	229 B	229	17	1	6	2	N	4	4	8			49
							202	3	4	9							
04	16664		407	-0-	-16257 B	-16028	30	1	34	2	N	1	1	8			49
							342	3	1	9							
05	279	#	313	-0-	34 B	-15994	24	1	9	2	N	1	1	8			49
							279	3	1	9							
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

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	0		72	-0-	72 B	72	5	1	2	2	N	1	1	8			72
							64	3	1	9							
04	2400	#	52	-0-	-2348 B	-2276	4	1	4	2	N	-0-					72
							44	3									
05	2480	#	69	-0-	-2411 B	-4687	5	1	2	2	N	-0-					72
							62	3									
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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2793	-0-	2793 B	2793	287	1	2462	2	N	40					411
							44	9									
04	3792	N	3728	-0-	-64 B	2729	521	1	3139	2	N	62					473
							68	9									
05	4854	N	4684	-0-	-170 B	2559	557	1	4102	2	N	23					496
							25	9									
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

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*12	0	A	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					178
*01	0	A	13	-0-	13	14	1	1	12	3	N	-0-					178
*02	0	A	5	-0-	5	19	5	3			N	-0-					178
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					178
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					178
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					178
*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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

03	65565	X	2599	-0-	-62966	-0-	190	1	70	2	N	15					156
							2322	3	17	9							
04	63450	X	1801	-0-	-61649	-0-	134	1	152	2	N	-0-					156
							1515	3									
05	30473	X	584	-0-	-29889	-0-	46	1	16	2	N	-0-					156
							522	3									
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

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

03	488	N	63	-0-	-425	-0-	63	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
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-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					64
							156	3									
04	540	N	111	-0-	-429	-0-	8	1	9	2	N	-0-					64
							94	3									
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	7	1	3	2	N	-0-					64
							81	3									
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

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	392	-0-	-3638	-0-	29	1	11	2	N	1	1	8			94
							351	3	1	9							
04	5490	X	637	-0-	-4853	-0-	47	1	54	2	N	-0-					94
							536	3									
05	5673	X	419	-0-	-5254	-0-	33	1	12	2	N	-0-					94
							374	3									
06	5490	X	392	-0-	-5098	-0-	31	1	35	2	N	-0-					94
							326	3									
07	775	X	705	-0-	-70	-0-	55	1	15	2	N	9					103
							625	3	10	9							
*08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	52	1	15	2	N	4	92	1			15
							601	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	371	1	136	2	N	120	175	1	4	8	20
							4539	3	132	9							
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	346	1	392	2	N	22	3	8			39
							3918	3	24	9							
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	137	2	N	58	3	8			94
							4404	3	64	9							
06	5010	X	3184	-0-	-1826	-0-	248	1	285	2	N	22	2	8			114
							2623	3	4	4							
07	5177	X	2035	-0-	-3142	-0-	159	1	43	2	N	7	1	8			120
							1825	3	8	9							
08	5177	X	2603	-0-	-2574	-0-	199	1	59	2	N	25	133	1	2	8	10
							2316	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

03	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	106	1	39	2	N	37	37	8			15
							1293	3	41	9							
04	1470	X	1365	-0-	-105	-0-	99	1	113	2	N	27	27	8			15
							1123	3	30	9							
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	188	1	67	2	N	28	28	8			15
							2158	3	31	9							
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							

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					109
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					109
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	38	2	N	25	1	8			150
							1265	3	28	9							
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	107	1	121	2	N	61	189	1	6	8	16
							1211	3	67	9							
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	42	2	N	15	3	8			28
							1356	3	17	9							
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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	117	1	35	2	N	41	117	1	1	8	26
							1366	3	45	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	132	1	48	2	N	1	1	8			189
							1613	3	1	9							
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	125	1	142	2	N	1	1	8			189
							1416	3	1	9							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	34	2	N	1	1	8			189
							1089	3	1	9							
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	132	1	39	2	N	82	178	1			107
							1539	3	90	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	135	1	50	2	N	116	191	1			12
							1653	3	128	9							
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	146	2	N	1	1	8			12
							1457	3	1	9							
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	138	1	49	2	N	1	1	8			12
							1584	3	1	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	552	1	203	2	N	76	4	8			146
							6759	3	84	9							
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	508	1	577	2	N	85	181	1	2	8	48
							5761	3	94	9							
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	623	1	222	2	N	11	3	8			56
							7144	3	12	9							
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							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-
							345	3									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	62	2	N	-0-					-0-
							620	3									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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									

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
03	2542	N	1457	-0-	-1085	-0-	107	1	39	2	N	6					120
							1304	3	7	9							
04	2070	N	1290	-0-	-780	-0-	96	1	109	2	N	-0-					120
							1085	3									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	45	2	N	9					129
							1435	3	10	9							
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									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6868	-0-	-479	-0-	498	1	183	2	N	85					176
							6093	3	94	9							
04	6960	X	6548	-0-	-412	-0-	481	1	546	2	N	66	179	1	4	8	59
							5448	3	73	9							
05	7192	X	6924	-0-	-268	-0-	536	1	191	2	N	42	2	8			99
							6151	3	46	9							
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							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	205	-0-	-291	-0-	15	1	6	2	N	-0-					45
							184	3									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	42	2	N	-0-					45
							424	3									
05	496	N	213	-0-	-283	-0-	17	1	6	2	N	-0-					45
							190	3									
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									

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	304	1	112	2	N	-0-					141
							3726	3									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	224	1	254	2	N	-0-					141
							2535	3									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	284	1	101	2	N	32	2	8			171
							3263	3	35	9							
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							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	208	1	76	2	N	56	4	8			244
							2540	3	62	9							
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	96	1	109	2	N	62	2	8			304
							1090	3	68	9							
05	930	X	277	-0-	-653	-0-	15	1	5	2	N	80	194	1	1	8	189
							169	3	88	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	100	1	37	2	N	2	2	8			114
							1224	3	2	9							
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	108	1	122	2	N	-0-					114
							1222	3									
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	1	1	8			114
							2224	3	1	9							
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							

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2 30	1 3	1	2	N	-0-					44
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7 82	1 3	8	2	N	-0-					44
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15 177	1 3	6	2	N	-0-					44
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 27	1 3	3	2	N	-0-					44
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	3 29	1 3	1	2	N	-0-					44
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4 51	1 3	1	2	N	-0-					44

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	78 960	1 3	29	2	N	-0-					79
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	73 826	1 3	83	2	N	-0-					79
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	31 359	1 3	11	2	N	-0-					79
06	1020	N	15	-0-	-1005	-0-	1 13	1 3	1	2	N	-0-					79
07	1023	N	91	-0-	-932	-0-	7 82	1 3	2	2	N	-0-					79
*08	3100	N	3376	-0-	276	276	260 3024	1 3	77 1	2 4	N	13	41	1	2	8	49

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	429	1	158	2	N	4	4	8			40
							5250	3	4	9							
04	5880	X	4668	-0-	-1212	-0-	346	1	393	2	N	2	2	8			40
							3927	3	2	9							
05	5518	X	3705	-0-	-1813	-0-	289	1	103	2	N	1	1	8			40
							3312	3	1	9							
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							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	317	-0-	-1946	-0-	22	1	8	2	N	16	4	8			92
							269	3	18	9							
04	1290	N	394	-0-	-896	-0-	29	1	33	2	N	3	3	8			92
							329	3	3	9							
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
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

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12634	-0-	-1130	-0-	917	1	337	2	N	139	191	1	10	8	43
							11227	3	153	9							
04	13080	X	10945	-0-	-2135	-0-	805	1	914	2	N	89	5	8			127
							9128	3	98	9							
05	13268	X	11747	-0-	-1521	-0-	906	1	322	2	N	120	174	1	7	8	66
							10387	3	132	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	153	1	56	2	N	38	7	8			195
							1878	3	42	9							
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	138	1	157	2	N	50	191	1	5	8	49
							1565	3	55	9							
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1	60	2	N	149	188	1	5	8	5
							1933	3	164	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
03	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	140	1	51	2	N	38	4	8			74
							1711	3	42	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	142	1	161	2	N	4	4	8			74
							1607	3	4	9							
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	151	1	54	2	N	20	2	8			92
							1728	3	22	9							
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							

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1042	-0-	1042	1568	76	1	28	2	N	4	4	8			17
							934	3	4	9							
04	14B2 EXT		630	-0-	630	2198	47	1	53	2	N	2	2	8			17
							528	3	2	9							
05	14B2 EXT		197	-0-	197	2395	15	1	5	2	N	-0-					17
							177	3									
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									

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3401	-0-	301	301	250	1	92	2	N	2	2	8			67
							3057	3	2	9							
04	2549	N	2248	-0-	-301	-0-	167	1	189	2	N	3	3	8			67
							1889	3	3	9							
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	71	2	N	24	3	8			88
							2286	3	26	9							
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									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	410	1	151	2	N	86					271
							5019	3	95	9							
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	352	1	400	2	N	26	185	1	2	8	110
							3992	3	29	9							
05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	334	1	119	2	N	1	1	8			110
							3833	3	1	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	34	2	N	4	4	8			21
							1138	3	4	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	77	2	N	2	2	8			21
							772	3	2	9							
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	102	1	36	2	N	1	1	8			21
							1167	3	1	9							
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							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	403	1	148	2	N	40	158	1			123
							4935	3	44	9							
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	391	1	444	2	N	68					191
							4435	3	75	9							
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	413	1	147	2	N	67	172	1			86
							4733	3	74	9							
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							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	338	1	124	2	N	2	2	8			141
							4136	3	2	9							
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	330	1	374	2	N	12	12	8			141
							3738	3	13	9							
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	371	1	132	2	N	5	5	8			141
							4251	3	6	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	309	-0-		-32	-0-	23	1	8	2	N	-0-					21
								278	3									
04	300	N	271	-0-		-29	-0-	20	1	23	2	N	-0-					21
								228	3									
05	413	N	413	-0-		-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					21
								370	3									
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									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	162	1	60	2	N	74	2	8			200
								1984	3	81	9							
04	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	170	1	193	2	N	51	188	1	3	8	60
								1929	3	56	9							
05	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	209	1	74	2	N	3	3	8			60
								2398	3	3	9							
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							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4367	-0-		-1120	-0-	308	1	113	2	N	164	179	1	4	8	68
								3766	3	180	9							
04	5190	X	5060	-0-		-130	-0-	362	1	411	2	N	168	192	1	3	8	41
								4102	3	185	9							
05	5301	X	4061	-0-		-1240	-0-	302	1	108	2	N	165	188	1	2	8	16
								3469	3	182	9							
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							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	2			N	-0-					239
04	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					239
05	279	N	45	-0-		-234	-0-	39	2	6	9	N	5					244
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

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16948	X	4610	-0-	-12338	-0-	4532	3	78	9	Y	71	90	1			64
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3909	3	59	9	Y	54	97	1			21
05	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3			Y	-0-					21
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

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	94	-0-	-687	-0-	94	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
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

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19173	X	4990	-0-	-14183	-0-	4907	3	83	9	Y	75	91	1			67
04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4530	3	77	9	Y	70	109	1			28
05	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	4864	3			Y	-0-					28
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

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	874	-0-	-955	-0-	874	3			N	-0-					213
04	1530	X	901	-0-	-629	-0-	901	3			N	-0-	180	1			33
05	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	1098	3			N	-0-					33
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

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
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	264	1	97	2	N	137	3	8			183
							3227	3	151	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	254	1	289	2	N	64	188	1	2	8	57
							2884	3	70	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	282	1	100	2	N	50	3	8			104
							3237	3	55	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	168	1	62	2	N	30	1	8			104
							2063	3	33	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	196	1	223	2	N	51					155
							2223	3	56	9							
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	74	2	N	22					177
							2374	3	24	9							
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	4077	-0-	977	977	313	1	93	2	N	18	71	1			7
							3650	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

03	899	N	150	-0-	-749	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							135	3									
04	780	N	172	-0-	-608	-0-	13	1	14	2	N	-0-					57
							145	3									
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							131	3									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					57
							149	3									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	18	2	N	-0-					57
							778	3									
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	19	2	N	-0-					57
							736	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	93	81	8			127
							2743	3	102	9							
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	175	1	199	2	N	51	60	5	51	8	67
							1982	3	56	9							
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	114	82	8			99
							2956	3	125	9							
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			

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
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	26	2	N	1	1	8			41
							862	3	1	9							
04	960	N	616	-0-	-344	-0-	42	1	48	2	N	46					87
							475	3	51	9							
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	61	1	22	2	N	3					90
							697	3	3	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10652 - 10849

03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	448	1	165	2	N	128	190	1	3	8	97
							5482	3	141	9							
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	441	1	501	2	N	39	2	8			134
							5000	3	43	9							
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	499	1	178	2	N	45	3	8			176
							5723	3	50	9							
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	5388	-0-	-1060	-0-	415	1	123	2	N	8	136	1	2	8	42
							4840	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 10731 - 10837

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10666 - 10757

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1191	-0-	1191	5888	93	1	33	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
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	14B2 EXT		231	-0-	231	7006	16	1	5	2	N	22	52	1			20
							186	3	24	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

03	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	94	1	34	2	N	21	21	8			48
							1145	3	23	9							
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	92	1	104	2	N	10	10	8			48
							1038	3	11	9							
05	1333	N	585	-0-	-748	-0-	45	1	16	2	N	4	4	8			48
							520	3	4	9							
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							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	447	1	164	2	N	146	146	8			56
							5472	3	161	9							
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	412	1	468	2	N	65	65	8			56
							4676	3	72	9							
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	444	1	158	2	N	60	60	8			56
							5098	3	66	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

03	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	236	1	87	2	N	34	4	8			71
							2890	3	37	9							
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	233	1	264	2	N	32	2	8			101
							2638	3	35	9							
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	260	1	93	2	N	18	2	8			117
							2983	3	20	9							
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	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	247	1	73	2	N	2	2	8			32
							2874	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	401	1	147	2	Y	157	136	1	4	8	70
							4905	3	173	9							
04	6630	X	5579	-0-	-1051	-0-	401	1	456	2	Y	155	136	1	2	8	87
							4551	3	171	9							
05	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	436	1	155	2	Y	127	136	1	2	8	76
							4997	3	140	9							
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	5671	-0-	-95	-0-	427	1	127	2	Y	122	124	1	2	8	11
							4981	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	105	1	39	2	Y	66	58	1	1	8	30
							1282	3	73	9							
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	89	1	101	2	Y	65	58	1			37
							1011	3	72	9							
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	20	2	Y	54	58	1			33
							649	3	59	9							
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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	Y	51	53	1			5
							978	3	56	9							

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	131	1	9333	2	Y	168	168	0			2
							4	4	185	9							
04	32220	X	8531	-0-	-23689	-0-	127	1	8247	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	21855	X	8755	-0-	-13100	-0-	91	1	8416	2	Y	223	221	0			4
							3	4	245	9							
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							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					137
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					137
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					137
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

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	19933	X	12460	-0-	-7473	-0-	12342	2	118	9	Y	107	124	1			35
04	19290	X	12275	-0-	-7015	-0-	12144	2	131	9	Y	119	125	1			29
05	17794	X	12794	-0-	-5000	-0-	12663	2	131	9	Y	119	99	1			49
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

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	22	16	1			11
							24	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9245	-0-	-1450	-0-	573	1	8524	3	Y	134	137	1			59
							1	4	147	9							
04	9300	X	8043	-0-	-1257	-0-	468	1	7434	3	Y	128	132	1			55
							141	9									
05	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	539	1	8393	3	Y	135	125	1			65
							149	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
04	650	X	-0-	-0-	-650	-0-					Y	-0-					8
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

03	279	N	230	-0-	-49	-0-	17	1	6	2	N	-0-					10
							207	3									
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	14	1	16	2	N	2	2	8			10
							158	3	2	9							
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
							110	3									
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									

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	96	1	35	2	N	1	1	8			55
							1174	3	1	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	118	2	N	2	2	8			55
							1179	3	2	9							
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	192	1	68	2	N	27	2	8			80
							2202	3	30	9							
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							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	25	2	Y	17					70
							824	3	19	9							
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	58	1	66	2	Y	22					92
							662	3	24	9							
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	26	2	Y	12	91	1			13
							825	3	13	9							
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	85	2	Y	30					43
							778	3	1	4							
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	77	1	21	2	Y	31	49	1			25
							877	3	34	9							
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	8					33
							866	3	9	9							

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

03	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	323	1	119	2	N	41	4	8			84
							3955	3	45	9							
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	312	1	354	2	N	28	3	8			109
							3533	3	31	9							
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	347	1	123	2	N	18	2	8			125
							3977	3	20	9							
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							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	27	2	N	39					39
							911	3	43	9							
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	77	2	N	5					44
							772	3	6	9							
05	1457	N	58	-0-	-1399	-0-	3	1	1	2	N	20					64
							32	3	22	9							
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									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	78	2	N	41	4	8			124
							2583	3	45	9							
04	3000	N	3896	-0-	896	896	286	1	324	2	N	43	3	8			164
							3239	3	47	9							
05	3100	N	4096	-0-	996	1892	318	1	113	2	N	20	161	1	3	8	20
							3643	3	22	9							
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							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3526	-0-	426	426	257	1	95	2	N	20	4	8			177
							3152	3	22	9							
04	1609	N	1183	-0-	-426	-0-	87	1	99	2	N	9	2	8			184
							987	3	10	9							
05	3100	X	751	-0-	-2349	-0-	58	1	21	2	N	8	178	1	2	8	12
							663	3	9	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	65	1	24	2	N	14	2	8			131
							793	3	15	9							
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	76	2	N	-0-					131
							761	3									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	74	1	26	2	N	6	1	8			136
							849	3	7	9							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	87	1	100	2	N	8					144
							923	3	1	4							
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	22	2	N	26	1	8			169
							910	3	29	9							
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	68	1	20	2	N	4	137	1	2	8	34
							794	3	4	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					101
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					101
05	155	X	26	-0-	-129	-0-	2 23	1 3	1	2	N	-0-					101
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

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

03	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	330	1	122	2	N	6	6	8			107
							4044	3	7	9							
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	307	1	348	2	N	-0-					107
							3477	3									
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	363	1	129	2	N	-0-					107
							4163	3									
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							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

03	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	173	1	64	2	N	42	7	8			72
							2119	3	46	9							
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	176	1	200	2	N	38	3	8			107
							1997	3	42	9							
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	25	5	8			127
							2227	3	28	9							
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							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	1743	-0-	-2783	-0-	24	1	1685	2	Y	30	31	0			-0-
							1	4	33	9							
04	4380	X	3167	-0-	-1213	-0-	47	1	3061	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
05	4526	X	1183	-0-	-3343	-0-	12	1	1139	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
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-

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
03	1023	N	90	-0-	-933	-0-	89	2	1	9	N	1					159
04	930	N	435	-0-	-495	-0-	433	2	2	9	N	2					161
05	1240	N	493	-0-	-747	-0-	469	2	24	9	N	22					183
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

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
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2056	2	20	9	N	18					243
04	2850	N	2154	-0-	-696	-0-	2119	2	35	9	N	32					275
05	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2054	2	45	9	N	41	185	0			131
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1827	2	59	9	N	54	192	0			52
04	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1408	2	26	9	N	24					76
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1619	2	42	9	N	38					114
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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3051	2	63	9	N	57					184
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38					222
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3520	2	52	9	N	47	166	1			103
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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

03	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1524	2	24	9	N	22	171	0			24
04	3000	X	1724	-0-	-1276	-0-	1694	2	30	9	N	27					51
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1850	2	22	9	N	20					71
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	210	1	77	2	N	37	3	8						62
							2575	3	41	9										
04	3180	X	2172	-0-	-1008	-0-	161	1	182	2	N	7	2	8						67
							1821	3	8	9										
05	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	171	1	61	2	N	14	2	8						79
							1967	3	15	9										
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												

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-					39
							482	3									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	47	2	N	-0-					39
							467	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
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							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	687	1	253	2	Y	17					70
							8414	3	19	9							
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	654	1	742	2	Y	24	2	8			92
							7407	3	26	9							
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	724	1	258	2	Y	14	91	1	2	8	13
							8302	3	15	9							
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							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		36	-0-	36	36	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							32	3									

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

03	23839	X	22141	-0-	-1698	-0-	1622	1	597	2	N	57	14	8			55
							19859	3	63	9							
04	22710	X	18899	-0-	-3811	-0-	1402	1	1591	2	N	18	8	8			65
							15886	3	20	9							
05	23467	X	20750	-0-	-2717	-0-	1617	1	575	2	N	12	9	8			68
							18545	3	13	9							
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							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	86	1	31	2	N	1					205
							1048	3	1	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	96	2	N	-0-					205
							958	3									
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	89	1	32	2	N	-0-					205
							1022	3									
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									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-					40
							285	3									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	57	2	N	-0-					40
							573	3									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
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									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	24	1	9	2	N	-0-					122
							291	3									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	12	2	N	-0-					122
							115	3									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122
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							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
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

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	243	1	89	2	N	14	3	8			100
							2974	3	15	9							
04	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	168	1	191	2	N	9	2	8			107
							1904	3	10	9							
05	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	180	1	64	2	N	5	2	8			110
							2069	3	6	9							
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							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	128	1	47	2	N	45	193	1	6	8	15
							1566	3	50	9							
04	1950	N	1466	-0-	-484	-0-	107	1	121	2	N	27	3	8			39
							1208	3	30	9							
05	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	106	1	38	2	N	6	1	8			44
							1219	3	7	9							
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							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					16
							116	3									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					16
							87	3									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							44	3									
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									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					83
							152	3									
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	11	1	13	2	N	-0-					83
							126	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
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									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	294	1	108	2	N	50	4	8			151
							3596	3	55	9							
04	4080	X	3705	-0-	-375	-0-	272	1	309	2	N	34	3	8			182
							3087	3	37	9							
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	328	1	117	2	N	42	184	1	3	8	37
							3763	3	46	9							
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							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	180	1	66	2	N	21	3	8			103
							2199	3	23	9							
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	171	2	N	17	2	8			118
							1707	3	19	9							
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	139	1	49	2	N	31	2	8			147
							1594	3	34	9							
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							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	28	2	N	1					120
							922	3	1	9							
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	71	1	81	2	N	-0-					120
							809	3									
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	3	1	1	2	N	-0-					120
							34	3									
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	3	1	3	2	N	-0-					120
							29	3									
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	6	1	2	2	N	-0-					120
							64	3									
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	136	1	40	2	N	3	93	1	2	8	28
							1590	3	3	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	165	1	61	2	N	4	4	8			173
							2020	3	4	9							
04	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	155	1	176	2	N	3	3	8			173
							1757	3	3	9							
05	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	181	1	64	2	N	3	3	8			173
							2074	3	3	9							
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							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					45
							278	3									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					45
							356	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	145	1	53	2	N	31	7	8			251
							1774	3	34	9							
04	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	128	1	145	2	N	40	194	1	3	8	94
							1451	3	44	9							
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	155	1	55	2	N	15	5	8			104
							1775	3	17	9							
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							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4250	-0-	-369	-0-	306	1	112	2	N	81					193
							3743	3	89	9							
04	4590	X	3478	-0-	-1112	-0-	250	1	284	2	N	97	180	1	11	8	99
							2837	3	107	9							
05	4743	X	3485	-0-	-1258	-0-	264	1	94	2	N	87	4	8			182
							3031	3	96	9							
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							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	257	1	94	2	N	127	192	1			97
							3141	3	140	9							
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	244	1	277	2	N	89	12	8			174
							2767	3	98	9							
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	281	1	100	2	N	95	193	1	6	8	70
							3226	3	105	9							
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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	26	2	8			83
							3246	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	247	1	91	2	N	126					167
							3026	3	139	9							
04	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	179	1	203	2	N	98	194	1	1	8	70
							2029	3	108	9							
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	224	1	80	2	N	132	1	8			201
							2569	3	145	9							
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							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3212	-0-	-1779	-0-	234	1	86	2	N	29	178	1	3	8	47
							2860	3	32	9							
04	5010	X	2076	-0-	-2934	-0-	151	1	172	2	N	33	9	8			71
							1717	3	36	9							
05	5177	X	2382	-0-	-2795	-0-	172	1	61	2	N	159	197	1	2	8	31
							1974	3	175	9							
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							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	177	1	65	2	N	15	182	1			28
							2165	3	17	9							
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	182	1	207	2	N	19	12	8			35
							2062	3	21	9							
05	3007	X	2186	-0-	-821	-0-	168	1	60	2	N	25	5	8			55
							1930	3	28	9							
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	2064	-0-	-478	-0-	158	1	47	2	N	12	2	8			32
							1845	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10261	-0-	-1116	-0-	736	1	271	2	N	220	395	1	3	8	69
							9012	3	242	9							
04	10650	X	9956	-0-	-694	-0-	723	1	820	2	N	204	189	1	12	8	72
							8189	3	224	9							
05	10943	X	10726	-0-	-217	-0-	830	1	295	2	N	74	4	8			142
							9520	3	81	9							
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							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
03	3100	N	4106	-0-	1006	4774	297	1	109	2	N	58					94
							3636	3	64	9							
04	10051	X	5277	-0-	-4774	-0-	385	1	437	2	N	84	12	8			166
							4363	3	92	9							
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	352	1	125	2	N	35	175	1	2	8	24
							4042	3	39	9							
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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	259	1	77	2	N	9	2	8			34
							3022	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	230	1	85	2	N	2	2	8			40
							2818	3	2	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	231	1	262	2	N	3	3	8			40
							2618	3	3	9							
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	3	3	8			40
							2959	3	3	9							
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							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			34
							40	3	1	9							
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	5	1	5	2	N	-0-					34
							52	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					126
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

03	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	111	1	41	2	N	26	177	1			53
							1361	3	29	9							
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	106	1	120	2	N	19	1	8			71
							1197	3	21	9							
05	1736	X	1265	-0-	-471	-0-	98	1	35	2	N	9					80
							1122	3	10	9							
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							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	722	1	266	2	N	234	194	1	4	8	147
							8842	3	257	9							
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	691	1	784	2	N	25	2	8			170
							7829	3	28	9							
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	786	1	280	2	N	64	171	1	3	8	60
							9013	3	70	9							
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							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, 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
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	568	1	209	2	N	74	190	1			175
							6953	3	81	9							
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	560	1	636	2	N	153	191	1	1	8	136
							6354	3	168	9							
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	633	1	225	2	N	124	152	1	1	8	107
							7260	3	136	9							
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							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	125	1	46	2	N	112	177	1	1	8	126
							1531	3	123	9							
04	1800	N	9	-0-	-1791	-0-	1	1	1	2	N	-0-					126
							7	3									
05	1482	N	-0-	-0-	-1482	-0-					N	-0-					126
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-	124	1			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	620	N	391	-0-	-229	-0-	29	1	11	2	N	-0-					67
							351	3									
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	35	1	40	2	N	-0-					67
							401	3									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					67
							365	3									
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									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	14	1	1300	2	N	6					8
							7	9									
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	77	1	956	2	N	-0-					8
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	N	-0-					8
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									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1758	-0-	-1062	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1947	-0-	-967	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
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-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
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-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

03	3162	X	1936	-0-	-1226	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2269	-0-	-611	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		360	-0-	360	360	109	1	251	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

03	6014	X	4877	-0-	-1137	-0-	1146	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1142	1	3779	2	N	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1423	1	5082	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	728	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	593	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	662	1	2365	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	450	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	650	-0-	-520	-0-	151	1	499	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	122	-0-	-2575	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	375	1	1218	2	N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	343	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	410	1	1466	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

03	496	X	55	-0-	-441	-0-	13	1	42	2	N	-0-					-0-
04	480	X	20	-0-	-460	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	206	1	289	2	Y	530	525	1			72
							583	9									
04	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	264	1	276	2	Y	552	554	1			70
							607	9									
05	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	558	1	650	9	Y	591	577	1			84
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

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	1				N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	64	1	90	2	N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	506	1	6671	2	Y	-0-					4
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	407	1	4967	2	Y	-0-					4
05	6138	X	4294	-0-	-1844	-0-	317	1	3977	3	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
03	4681	X	3316	-0-	-1365	-0-	234	1	3082	2	Y	-0-					4
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	254	1	3106	2	Y	-0-					4
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	252	1	3164	3	Y	-0-					4
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					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
03	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	229	1	3017	2	Y	-0-					4
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	260	1	3170	2	Y	-0-					4
05	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	252	1	3156	3	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					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
03	2728	X	1382	-0-	-1346	-0-	97	1	1285	2	Y	-0-					4
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					4
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	143	1	1797	3	Y	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	140	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	149	1	1872	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	9	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	9	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1333	N	969	-0-	-364	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					4
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	134	1	1636	2	Y	-0-					4
05	2108	X	1905	-0-	-203	-0-	141	1	1764	3	Y	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	4526	X	3550	-0-	-976	-0-	22	1	3528	2	N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	21	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	21	1	3634	3	N	-0-					-0-
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					16
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					16
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4348	2	47	9	N	43	43	1			16
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			Y	-0-					1
04	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	2707	2			Y	-0-					1
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4376	-0-	-2196	-0-	4376	2			Y	-0-					1
04	6000	X	3806	-0-	-2194	-0-	3806	2			Y	-0-					1
05	6200	X	4540	-0-	-1660	-0-	4540	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

03	3100	N	12427	-0-	9327	29684	12427	2			Y	-0-					1
04	40864	X	11180	-0-	-29684	-0-	11180	2			Y	-0-					1
05	19313	X	9495	-0-	-9818	-0-	9495	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			Y	-0-					1
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			Y	-0-					2
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					2
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

03	4774	X	4153	-0-	-621	-0-	4153	2			Y	-0-					1
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					1
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

03	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					1
04	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	1433	2			Y	-0-					1
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			Y	-0-					1
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					1
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	Y	2					5
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					1
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					1
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	1					4
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

03	7161	X	5910	-0-	-1251	-0-	5910	2			Y	-0-					2
04	7500	X	5830	-0-	-1670	-0-	5830	2			Y	-0-					2
05	7750	X	5601	-0-	-2149	-0-	5601	2			Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					1
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					1
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	241	1	3776	2	Y	6					10
							7	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	224	1	3261	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	227	1	3233	2	Y	-0-					9
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					1
04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			Y	-0-					1
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

03	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	2570	2			Y	-0-					1
04	5550	X	1892	-0-	-3658	-0-	1892	2			Y	-0-					1
05	5735	X	2196	-0-	-3539	-0-	2196	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					1
04	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	3530	2			Y	-0-					1
05	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	2317	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					1
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					1
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					1
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					1
05	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3189	-0-	-1275	-0-	3189	2			Y	-0-					1
04	4320	X	3385	-0-	-935	-0-	3385	2			Y	-0-					1
05	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	2293	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					1
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					1
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					1
05	1860	N	744	-0-	-1116	-0-	744	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

03	T. A.		8105	-0-	8105	36020	487	1	7616	2	Y	2					3
							2	9									
04	42330	X	6310	-0-	-36020	-0-	406	1	5902	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	363	1	5185	2	Y	-0-					3
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

03	3100	N	3983	-0-	883	1277	3983	2			Y	-0-					5
04	3000	N	3522	-0-	522	1799	3522	2			Y	-0-					5
05	5232	X	3433	-0-	-1799	-0-	3433	2			Y	-0-					5
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	2709	2			Y	-0-					1
04	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			Y	-0-					1
05	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2811	2			Y	-0-					1
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

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
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					1
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					1
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					2
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

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					1
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

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
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					1
04	6450	X	6439	-0-	-11	-0-	6439	2			Y	-0-					1
05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			Y	-0-					1
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

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
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	Y	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	198	1	2460	2	Y	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	185	1	2247	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	387	1	4922	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	364	1	4536	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	367	1	4453	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					1
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					1
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	193	1	3025	2	Y	2					4
							2	9									
04	3300	X	3293	-0-	-7	-0-	212	1	3079	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	215	1	3067	2	Y	-0-					3
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									

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
03	5363	X	3883	-0-	-1480	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3644	-0-	-1576	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 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
03	5394	X	2945	-0-	-2449	-0-	215	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	259	1	3231	2	Y	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	279	1	3380	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	177	1	2243	2	Y	-0-					1
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	254	1	3164	2	Y	-0-					1
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	230	1	2784	2	Y	-0-					1
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

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
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	156	1	1976	2	Y	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					1
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					1
05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3026	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-					1
04	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2			Y	-0-					1
05	1674	X	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	2					4
							2	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	128	1	1822	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1463	2			Y	-0-					1
04	2280	N	1228	-0-	-1052	-0-	1228	2			Y	-0-					1
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			Y	-0-					1
04	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			Y	-0-					1
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					1
04	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-					1
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

03	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	165 15	1 9	2586	2	Y	14					15
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	281 32	1 9	4096	2	Y	29	11	1			33
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	261	1	3717	2	Y	-0-					33
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

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	393	1	4996	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4156	-0-	-1394	-0-	309	1	3847	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4210	-0-	-1680	-0-	321	1	3889	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

03	2728	N	224	-0-	-2504	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	415	-0-	-485	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

03	279	N	134	-0-	-145	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	286	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	234	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	237	1	2871	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	369	1	4689	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	346	1	4307	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	191	1	2311	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	437	1	6830	2	Y	5					7
							6	9									
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	346	1	5039	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	325	1	4639	2	Y	-0-					6
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									

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	343	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2319	-0-	-1491	-0-	172	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	573	-0-	-3364	-0-	44	1	529	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					1
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					1
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	172	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	431	1	5222	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			Y	-0-					1
04	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	3031	2			Y	-0-					1
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1716	2	Y	2					8
							2	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	Y	-0-					4
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					5
04	390	N	114	-0-	-276	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	4	1			1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2205	2	Y	1					4
							1	9									
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	167	1	2424	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	164	1	2347	2	Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	175	1	2126	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	430	1	5466	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5496	-0-	-204	-0-	409	1	5087	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	426	1	5170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	806	N	345	-0-	-461	-0-	21	1	323	2	Y	1					5
							1	9									
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	21	1	300	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	527	N	275	-0-	-252	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					3
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

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
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	188	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	179	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	189	1	2293	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	269	1	3413	2	Y	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	241	1	3000	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1442	-0-	-1596	-0-	110	1	1332	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	147	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	138	1	1675	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	151	1	1924	2	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	3					6
							3	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					5
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1397	-0-	-711	-0-	1397	2			Y	-0-					1
04	2970	X	1556	-0-	-1414	-0-	1556	2			Y	-0-					1
05	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	1950	2			Y	-0-					1
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

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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	328	-0-	-92	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	149	-0-	-347	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	2	Y	-0-					2
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					2
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	841	2	Y	-0-					2
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

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
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					1
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			Y	-0-					1
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					1
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

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
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	1					6
							1	9									
04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	90	1	1307	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	119	1	1695	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	163	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1904	-0-	-406	-0-	142	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	218	1	2646	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	169	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	2017	2	Y	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	168	1	2043	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

03	2215	N	2115	-0-	-100	-0-	2115	2			Y	-0-					1
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					1
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					1
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					1
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					1
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

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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	322	1	4090	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	289	1	3599	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	320	1	3875	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	60	1	757	2	Y	-0-					1
04	1290	N	796	-0-	-494	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					1
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	1973	-0-	-1685	-0-	1973	2			Y	-0-					1
04	3000	X	2069	-0-	-931	-0-	2069	2			Y	-0-					1
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	2	Y	1					7
							1	9									
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	Y	-0-	5	1			2
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	89	1	1396	2	Y	1					4
							1	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					1
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									

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	263	-0-	-1297	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	881	1	4653	2	Y	-0-					36
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	839	1	5760	2	Y	-0-					36
*05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1088	1	6539	2	Y	-0-	31	1			5
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					10
04	1170	X	247	-0-	-923	-0-	16	1	231	2	Y	-0-	7	1			3
05	1550	X	159	-0-	-1391	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

03	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			Y	-0-					1
04	6210	X	4535	-0-	-1675	-0-	4535	2			Y	-0-					1
05	6417	X	4204	-0-	-2213	-0-	4204	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	2294	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	362	1	4596	2	Y	-0-					1
04	4530	X	4523	-0-	-7	-0-	336	1	4187	2	Y	-0-					1
05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	319	1	3871	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

03	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2			Y	-0-					1
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					1
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					1
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			Y	-0-					1
05	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	1868	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	2					4
							2	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	63	1	922	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					4
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									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1096	-0-	-578	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

03	279	N	94	-0-	-185	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	904	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

03	3379	X	369	-0-	-3010	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					1
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	187	1	2328	2	Y	-0-					1
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	460	1	5578	2	Y	-0-					1
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	4820	2	4	9	Y	4					4
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

03	589	N	550	-0-	-39	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					1
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-					1
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

03	6510	X	5286	-0-	-1224	-0-	5286	2			Y	-0-					1
04	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	2			Y	-0-					1
05	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2510	2	9	9	Y	8					8
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4					4
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					2
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					2
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	101	-0-	-953	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1710	-0-	-1830	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	1211	-0-	-2447	-0-	1210	2	1	9	Y	1					1
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4515	-0-	-1468	-0-	329	1	4186	2	Y	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	398	1	4952	2	Y	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	302	1	3664	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					7
04	3660	X	2854	-0-	-806	-0-	2854	2			Y	-0-					7
05	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3227	2	2	9	Y	2					9
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

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
03	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3039	2			Y	-0-					1
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	2			Y	-0-					1
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					1
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

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
03	11222	X	7933	-0-	-3289	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5625	2	6	9	Y	5					5
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

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
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			Y	-0-					1
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

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
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					42
04	360	N	49	-0-	-311	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					42
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	18	1	105	2	Y	-0-	36	1			6
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

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
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					7
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					7
05	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3970	2	2	9	Y	2					9
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

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	Y	8					8
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	397	2	4	9	Y	4					4
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3148	2	4	9	Y	4					4
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2545	2	125	9	Y	114	158	1			26
04	DLQ G-10		1996	-0-	1996	1996	1996	2			Y	-0-					26
05	3000	N	1487	-0-	-1513	483	1484	2	3	9	Y	3					29
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	519	2	2	9	Y	2					2
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	176	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	284	1	4128	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	299	1	4261	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	357	1	5581	2	Y	2					5
							2	9									
04	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	265	1	3855	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	413	1	5894	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	2	6	9	Y	5					5
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

03	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

03	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	189	1	2950	2	Y	1					4
							1	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	223	1	3245	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	219	1	3132	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

03	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					1
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	478	1	7481	2	Y	2					7
							2	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	520	1	7566	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	493	1	7037	2	Y	-0-					5
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									

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
03	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2351	2	2	9	Y	2					2
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

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
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	237	1	3714	2	Y	-0-					2
04	4410	X	3684	-0-	-726	-0-	237	1	3446	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	235	1	3349	2	Y	-0-					1
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									

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
03	5425	X	4304	-0-	-1121	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-
05	2776	X	2193	-0-	-583	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		939	-0-	939	17314	939	2			Y	-0-					-0-
04	23089	X	5775	-0-	-17314	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	58	-0-	-3724	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	808	-0-	808	808	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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

03	2697	N	2177	-0-	-520	-0-	131	1	2045	2	Y	1					3
							1	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2221	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2419	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	201	1	3149	2	Y	1					4
							1	9									
04	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	202	1	2943	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	225	1	3206	2	Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

03	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	470	1	7355	2	Y	3					7
							3	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	469	1	6826	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	Y	-0-					5
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									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					2
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					2
05	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	4332	2			Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	2					6
							2	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	316	1	4512	2	Y	-0-					4
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					7
04	330	X	282	-0-	-48	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	5	1			2
05	589	X	170	-0-	-419	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					2
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-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

03	6045	X	5006	-0-	-1039	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	462	1	7230	2	Y	4					8
							4	9									
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	380	1	5525	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	489	1	6982	2	Y	-0-					6
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									

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	75	1	1171	2	Y	2					6
							2	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	755	2	Y	-0-					5
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									

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	328	1	5134	2	Y	1					4
							1	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	351	1	5112	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	362	1	5162	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1200	-0-	-691	-0-	72	1	1127	2	Y	1					3
							1	9									
04	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	112	1	1633	2	Y	-0-	2	1			1
05	2945	X	2193	-0-	-752	-0-	144	1	2049	2	Y	-0-					1
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									

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	346	-0-	-1421	-0-	21	1	322	2	Y	3					5
							3	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	3	1			2
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					2
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									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	139	1	2179	2	Y	2					4
							2	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	141	1	2010	2	Y	-0-					3
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									

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3683	2	Y	1					4
							1	9									
04	4800	X	3454	-0-	-1346	-0-	222	1	3231	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	227	1	3244	2	Y	-0-					2
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

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
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	Y	1					9
							1	9									
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	50	1	725	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	899	N	531	-0-	-368	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					4
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

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
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2108	2	Y	1					13
							1	9									
04	2670	N	1680	-0-	-990	-0-	108	1	1571	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-					5
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									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4340	X	4315	-0-	-25	-0-	315	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2733	-0-	-1407	-0-	203	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	329	1	3985	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	237	1	3704	2	Y	1					4
							1	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	260	1	3786	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	240	1	3420	2	Y	-0-					3
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

03	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	302	1	4729	2	Y	1					4
							1	9									
04	4620	X	4061	-0-	-559	-0-	261	1	3798	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	281	1	4013	2	Y	-0-					3
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									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	910	-0-	-380	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8141	2	2	9	N	2					3
04	8220	X	5847	-0-	-2373	-0-	5835	2	12	9	N	11	13	1			1
05	9486	X	7170	-0-	-2316	-0-	7169	2	1	9	N	1					2
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2322	2	3	9	N	3					4
04	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2123	2	15	9	N	14	17	1			1
05	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2178	2	1	9	N	1					2
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-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8977	-0-	-1873	-0-	8975	2	2	9	N	2					4
04	9510	X	8723	-0-	-787	-0-	8589	2	134	9	N	122	2	1			124
05	9827	X	8613	-0-	-1214	-0-	8613	2			N	-0-	124	1			-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1587	-0-	1587	11867	1584	2	3	9	N	3					12
04	13360	X	1493	-0-	-11867	-0-	1456	2	37	9	N	34	44	1			2
05	2635	X	1287	-0-	-1348	-0-	1286	2	1	9	N	1					3
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	995	2	1	9	N	1					1
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					1
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					1
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-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	3242	2	2	9	N	2					3
04	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	2871	2	6	9	N	5	6	1			2
05	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	2552	2	1	9	N	1					3
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-

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
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7685	2	3	9	N	3					5
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6773	2	58	9	N	53	53	1			5
05	7781	X	6688	-0-	-1093	-0-	6687	2	1	9	N	1					6
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2712	2	3	9	N	3					5
04	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2323	2	25	9	N	23	27	1			1
05	2635	X	1625	-0-	-1010	-0-	1623	2	2	9	N	2					3
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-

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
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1613	2	3	9	N	3					5
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1524	2	4	9	N	4	8	1			1
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1536	2	2	9	N	2					3
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-

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
03	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3383	2	2	9	N	2					5
04	3540	X	3088	-0-	-452	-0-	3088	2			N	-0-	5	1			-0-
05	3658	X	3015	-0-	-643	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1948	-0-	1948	9643	1945	2	3	9	N	3					6
04	3000	N	1375	-0-	-1625	8018	1365	2	10	9	N	9	12	1			3
05	3100	N	1427	-0-	-1673	6345	1425	2	2	9	N	2					5
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-

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
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1417	2	3	9	N	3					4
04	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1291	2	4	9	N	4	7	1			1
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					2
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-

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
03	1209	X	459	-0-	-750	-0-	456	2	3	9	N	3					5
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4	6	1			3
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					4
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-

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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					8
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1089	2	19	9	N	17	23	1			2
05	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					2
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1788	2	2	9	N	2					2
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1655	2	4	9	N	4	6	1			-0-
05	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
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-

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
03	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2402	2	3	9	N	3					3
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4	9	N	4	7	1			-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1					1
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-

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
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2354	2	2	9	N	2					3
04	2100	X	1498	-0-	-602	-0-	1494	2	4	9	N	4	7	1			-0-
05	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1682	2	1	9	N	1					1
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-

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
03	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8308	X	6776	-0-	-1532	-0-	6773	2	3	9	N	3					5
04	7140	X	6267	-0-	-873	-0-	6246	2	21	9	N	19	22	1			2
05	7068	X	5799	-0-	-1269	-0-	5798	2	1	9	N	1					3
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-

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
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	3	9	N	3					4
04	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	3651	2	4	9	N	4	7	1			1
05	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3653	2	1	9	N	1					2
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2100	-0-	-504	-0-	2097	2	3	9	N	3					6
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1702	2	24	9	N	22	26	1			2
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	N	1					3
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		356	-0-	356	5759	354	2	2	9	N	2					2
04	3000	N	163	-0-	-2837	2922	159	2	4	9	N	4	5	1			1
05	3042	N	120	-0-	-2922	-0-	119	2	1	9	N	1					2
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-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

03	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	2717	2	3	9	N	3					3
04	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2407	2	4	9	N	4	5	1			2
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2246	2	1	9	N	1					3
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

03	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	4390	2	3	9	N	3					3
04	4470	X	3962	-0-	-508	-0-	3958	2	4	9	N	4	6	1			1
05	4619	X	3604	-0-	-1015	-0-	3603	2	1	9	N	1					2
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

03	930	N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	N	1					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	830	2	4	9	N	4	5	1			1
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	N	1					2
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

03	7378	X	5895	-0-	-1483	-0-	5892	2	3	9	N	3					3
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5397	2	4	9	N	4	6	1			1
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					2
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6038	2	2	9	N	2					6
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5443	2	19	9	N	17	23	1			-0-
05	5828	X	5018	-0-	-810	-0-	5017	2	1	9	N	1					1
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

03	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					1
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1262	-0-	-1187	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	929	-0-	-1441	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	918	-0-	-1531	-0-	918	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

03	5239	X	2871	-0-	-2368	-0-	2869	2	2	9	N	2					3
04	3690	X	2853	-0-	-837	-0-	2847	2	6	9	N	5	7	1			1
05	3689	X	2781	-0-	-908	-0-	2779	2	2	9	N	2					3
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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	228	1	2893	2	N	6					7
							7	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	222	1	1260	2	N	-0-					7
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	315	1	2585	2	N	-0-					7
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									

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	111	1	646	2	N	-0-					-0-
04	900	N	829	-0-	-71	-0-	159	1	670	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	110	1	653	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1566	2	N	4					4
							4	9									
04	1440	N	923	-0-	-517	-0-	138	1	785	2	N	-0-					4
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	151	1	1239	2	N	-0-					4
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									

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	6					16
							7	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	45	1	256	2	N	-0-					16
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					16
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									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

03	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	158	1	2012	2	N	3					3
							3	9									
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	2	N	-0-					3
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	182	1	1496	2	N	-0-					3
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									

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1758	2	N	6					14
							7	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	236	1	1343	2	N	-0-					14
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	278	1	2282	2	N	-0-					14
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									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	341	1	4338	2	N	6					7
							7	9									
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	511	1	2900	2	N	-0-					7
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	519	1	4260	2	N	-0-					7
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									

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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	5					8
							6	9									
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	86	1	489	2	N	-0-					8
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	N	-0-					8
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									

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
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	3					3
							3	9									
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	79	1	447	2	N	-0-					3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
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-

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
03	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	195	1	2476	2	N	6					8
							7	9									
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	422	1	2395	2	N	-0-					8
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	369	1	3031	2	N	-0-					8
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									

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	6					8
							7	9									
04	1080	N	586	-0-	-494	-0-	88	1	498	2	N	-0-					8
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	2	N	-0-					8
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									

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	110	1	339	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	315	1	314	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	8474	-0-	-3988	-0-	1244	1	7230	2	N	-0-					98
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1473	1	6229	2	N	-0-					98
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1290	1	7676	2	N	-0-					98
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

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					8
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					8
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	5	1	397	3	Y	-0-					246
							20	4									
04	870	X	419	-0-	-451	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					246
							7	4									
05	899	X	63	-0-	-836	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					246
							1	4									
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1636	3	Y	-0-					246
							8	4									
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2466	3	Y	-0-					246
							95	4									
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	5					37
							1	4	6	9							
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	5					42
							6	9									
*07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	5					47
							6	9									
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
03	4092	X	3079	-0-	-1013	-0-	46	1	2855	3	Y	31	37	1			18
							144	4	34	9							
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	141	1	2984	3	Y	27	20	1			25
							55	4	30	9							
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	282	1	8529	3	Y	27	20	1			32
							107	4	30	9							
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	630	1	8792	3	Y	116	74	1			74
							44	4	128	9							
*07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	662	1	7165	3	Y	63	71	1			66
							275	4	69	9							
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	#	8459	-0-	-2298		-0-	118	1	7662	3	Y	283	334	1			9
								368	4	311	9							
04	8670	#	8429	-0-	-241		-0-	363	1	7693	3	Y	210	170	1			49
								142	4	231	9							
05	10540	#	6181	-0-	-4359		-0-	188	1	5690	3	Y	210	170	1			89
								72	4	231	9							
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	5425		NO RPT	-0-	-5425		-0-					Y	NO RPT					95

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					99

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

03	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	778	1	1088	2	N	35					95
							39	9									
04	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	611	1	1945	2	N	38	95	1			38
							42	9									
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	574	1	1403	2	N	30					68
							33	9									
06	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	882	1	1089	2	N	34					102
							37	9									
07	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	890	1	1077	2	N	37	97	1			42
							41	9									
08	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	946	1	1661	2	N	40					82
							44	9									

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	172	1	241	2	Y	10					29
							11	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	164	1	521	2	Y	14	30	1			13
							15	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	9					22
							10	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	195	1	241	2	Y	11					33
							12	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	197	1	239	2	Y	11	31	1			13
							12	9									
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	209	1	368	2	Y	12					25
							13	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	674	1	867	2	Y	17					47
							19	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	399	1	1118	2	Y	20	48	1			19
							22	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	411	1	991	2	Y	15					34
							17	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	758	1	873	2	Y	17					51
							19	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	673	1	732	2	Y	18	48	1			21
							20	9									
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	603	1	916	2	Y	20					41
							22	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3441 #	3123	-0-	-318	-0-	3075	2	48 9	N	44				81
04	3270 #	2766	-0-	-504	-0-	2766	2		N	-0-				81
05	3317 #	2952	-0-	-365	-0-	2952	2		N	-0-				81
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

03	14B2 EXT	1671	-0-	1671	13605	137	1	1534 2	N	-0-				-0-
04	15117 X	1512	-0-	-13605	-0-	145	1	1343 2	N	22	16	1		6
						24	9							
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1394 2	N	-0-	6	1		-0-
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							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

03	14B2 EXT	1575	-0-	1575	16807	129	1	1446 2	N	-0-				-0-
04	18210 X	1403	-0-	-16807	-0-	136	1	1267 2	N	-0-				-0-
05	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	134	1	1268 2	N	-0-				-0-
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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

03	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	90	1	1011	2	N	-0-	13	1			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	129	1	1216	2	N	14	13	1			1
							15	9									
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-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

03	14B2 EXT		2104	-0-	2104	11066	173	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	12740	X	1674	-0-	-11066	-0-	163	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1104	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		454	-0-	454	1273	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	1754	X	481	-0-	-1273	-0-	47	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

03	14B2 EXT		1021	-0-	1021	15739	84	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	16666	X	927	-0-	-15739	-0-	90	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	1			3
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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	78	1	2743	2	Y	16	7	1			15
							18	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	163	1	2583	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
05	3472	X	1576	-0-	-1896	-0-	107	1	1462	2	Y	6	11	1			8
							7	9									
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									

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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
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

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	738	-0-	738	738	19	1	719	2		Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	539	1	1598	2	N	-0-					110
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	466	1	1653	2	N	-0-					110
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	545	1	1880	2	N	-0-					110
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

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
03	14B2 EXT		174	-0-	174	2149	14	1	160	2	N	-0-					-0-
04	216		216	-0-	-0-	2149	21	1	195	2	N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	2149	22	1	213	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

03	21359 X	16429	-0-	-4930	-0-	233	1	15589	2	N	552	567	1			60
						607	9									
04	18330 X	12335	-0-	-5995	-0-	236	1	11447	2	N	593	558	1			95
						652	9									
05	20305 X	17464	-0-	-2841	-0-	264	1	16301	2	N	817	809	1			103
						899	9									
06	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	215	1	15659	2	N	734	740	1			97
						807	9									
07	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	106	1	17175	2	N	820	742	1			175
						902	9									
*08	21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	129	1	20433	2	N	853	901	1			127
						938	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

03	34753 X	34753	-0-	-0-	-0-	320	1	33533	2	N	818	829	1			88
						900	9									
04	32970 X	28490	-0-	-4480	-0-	338	1	27088	2	N	967	901	1			154
						1064	9									
05	38719 X	29050	-0-	-9669	-0-	311	1	27874	2	N	786	841	1			99
						865	9									
06	37470 X	27961	-0-	-9509	-0-	264	1	26919	2	N	707	713	1			93
						778	9									
07	39556 X	31926	-0-	-7630	-0-	163	1	30849	2	N	831	747	1			177
						914	9									
08	34751 X	29741	-0-	-5010	-0-	154	1	28832	2	N	686	761	1			102
						755	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

03	5518 X	3258	-0-	-2260	-0-	143	1	2999	2	N	105	106	1			11
						116	9									
04	4350 X	2780	-0-	-1570	-0-	131	1	2506	2	N	130	120	1			21
						143	9									
05	4464 X	2818	-0-	-1646	-0-	133	1	2558	2	N	115	121	1			15
						127	9									
06	T. A.	3294	-0-	3294	3294	146	1	3009	2	N	126	124	1			17
						139	9									
07	T. A.	3360	-0-	3360	6654	159	1	3056	2	N	132	121	1			28
						145	9									
08	T. A.	4525	-0-	4525	11179	369	1	3983	2	N	157	162	1			23
						173	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	17452	-0-	-2698	-0-	769	1	16222	2	N	419	422	1			45
							461	9									
04	20340	X	15734	-0-	-4606	-0-	741	1	14395	2	N	544	502	1			87
							598	9									
05	21018	X	15902	-0-	-5116	-0-	748	1	14690	2	N	422	456	1			53
							464	9									
06	17970	X	15467	-0-	-2503	-0-	690	1	14355	2	N	384	386	1			51
							422	9									
07	18972	X	18065	-0-	-907	-0-	866	1	16691	2	N	462	414	1			99
							508	9									
08	17453	X	16428	-0-	-1025	-0-	1358	1	14661	2	N	372	415	1			56
							409	9									

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
03	10819	X	9060	-0-	-1759	-0-	396	1	8172	2	N	447	451	1			48
							492	9									
04	10350	X	9345	-0-	-1005	-0-	444	1	8184	2	N	652	596	1			104
							717	9									
05	10695	X	9140	-0-	-1555	-0-	430	1	8285	2	N	386	441	1			49
							425	9									
06	9180	X	9006	-0-	-174	-0-	398	1	8216	2	N	356	358	1			47
							392	9									
07	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	485	1	9302	2	N	416	374	1			89
							458	9									
08	9765	X	9586	-0-	-179	-0-	782	1	8428	2	N	342	380	1			51
							376	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
03	20243	X	17267	-0-	-2976	-0-	235	1	16452	2	N	527	532	1			57
							580	9									
04	18360	X	15984	-0-	-2376	-0-	260	1	14955	2	N	699	644	1			112
							769	9									
05	19003	X	16357	-0-	-2646	-0-	236	1	15634	2	N	443	499	1			56
							487	9									
06	18120	X	15670	-0-	-2450	-0-	197	1	15036	2	N	397	401	1			52
							437	9									
07	19282	X	17993	-0-	-1289	-0-	92	1	17384	2	N	470	422	1			100
							517	9									
08	17267	X	16185	-0-	-1082	-0-	84	1	15688	2	N	375	419	1			56
							413	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
03	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	61	1	1264	2	N	63	64	1			7
							69	9									
04	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	64	1	1182	2	N	86	79	1			14
							95	9									
05	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	66	1	1240	2	N	79	83	1			10
							87	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	63	1	1295	2	N	77	77	1			10
							85	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1505	2	N	93	83	1			20
							102	9									
*08	3100	N	5137	-0-	2037	2037	33	1	4832	2	N	247	230	1			37
							272	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	61	1	1934	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2040	X	1736	-0-	-304	-0-	89	1	1645	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2108	X	1710	-0-	-398	-0-	109	1	1601	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1509	-0-	-381	-0-	103	1	1406	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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7818	-0-	-1730	-0-	236	1	7519	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	9240	X	7496	-0-	-1744	-0-	381	1	7058	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	8029	X	7152	-0-	-877	-0-	452	1	6648	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
06	7170	X	6750	-0-	-420	-0-	457	1	6245	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*07	7409	X	7006	-0-	-403	-0-	460	1	6500	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
08	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	368	1	6313	2	Y	44	44	1			2
							48	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5210	-0-	-1331	-0-	157	1	4995	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	6330	X	5218	-0-	-1112	-0-	264	1	4898	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	325	1	4971	2	Y	387	377	1			11
							426	9									
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	339	1	4805	2	Y	364	365	1			10
							400	9									
*07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	333	1	4862	2	Y	336	327	1			19
							370	9									
08	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	274	1	4961	2	Y	368	371	1			16
							405	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-					-0-
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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	T. A.		5205	-0-	5205	21219	148	1	4792	2	Y	241	239	1			9
							265	9									
04	26697	X	5478	-0-	-21219	-0-	262	1	4948	2	Y	244	248	1			5
							268	9									
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	319	1	4689	2	Y	27	31	1			1
							30	9									
06	5850	X	4643	-0-	-1207	-0-	315	1	4302	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*07	6045	X	2906	-0-	-3139	-0-	191	1	2700	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	5673	X	3530	-0-	-2143	-0-	193	1	3317	2	Y	18	18	1			1
							20	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
03	16926	X	11325	-0-	-5601	-0-	35	1	10936	2	Y	322	318	1			12
							354	9									
04	16380	X	10933	-0-	-5447	-0-	36	1	10567	2	Y	300	306	1			6
							330	9									
05	10881	X	10346	-0-	-535	-0-	35	1	10110	2	Y	183	184	1			5
							201	9									
06	11010	X	9195	-0-	-1815	-0-	35	1	8984	2	Y	160	160	1			5
							176	9									
*07	11377	X	9094	-0-	-2283	-0-	587	1	8349	2	Y	144	141	1			8
							158	9									
08	11377	X	8465	-0-	-2912	-0-	453	1	7851	2	Y	146	148	1			6
							161	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	182	1	5888	2	Y	293	289	1			11
							322	9									
04	5910	X	5640	-0-	-270	-0-	270	1	5096	2	Y	249	255	1			5
							274	9									
05	6138	X	5349	-0-	-789	-0-	325	1	4842	2	Y	165	165	1			5
							182	9									
06	5460	X	4857	-0-	-603	-0-	316	1	4380	2	Y	146	147	1			4
							161	9									
*07	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	328	1	4694	2	Y	143	139	1			8
							157	9									
08	5642	X	5051	-0-	-591	-0-	264	1	4621	2	Y	151	153	1			6
							166	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6339	-0-	-1504	-0-	192	1	6119	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
04	7590	X	5900	-0-	-1690	-0-	301	1	5575	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
05	6603	X	5903	-0-	-700	-0-	376	1	5510	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	367	1	5001	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	5167	-0-	-568	-0-	285	1	4868	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	16080	-0-	-4876	-0-	482	1	15367	2	N	210	207	1			8
							231	9									
04	20280	X	14613	-0-	-5667	-0-	736	1	13676	2	N	183	187	1			4
							201	9									
05	18848	X	14425	-0-	-4423	-0-	909	1	13376	2	N	127	127	1			4
							140	9									
06	15600	X	13214	-0-	-2386	-0-	892	1	12197	2	N	114	115	1			3
							125	9									
*07	16120	X	13274	-0-	-2846	-0-	868	1	12289	2	N	106	103	1			6
							117	9									
08	16120	X	12411	-0-	-3709	-0-	676	1	11617	2	N	107	108	1			5
							118	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 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
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	84	1	2673	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	126	1	2351	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
05	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	158	1	2315	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2730	X	2195	-0-	-535	-0-	150	1	2045	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	148	1	44415	2	N	1946	1912	1			72
							2141	9									
04	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	152	1	42795	2	N	1803	1839	1			36
							1983	9									
05	36518	X	26055	-0-	-10463	-0-	94	1	24593	2	N	1244	1244	1			36
							1368	9									
06	45450	X	25932	-0-	-19518	-0-	105	1	24500	2	N	1206	1207	1			35
							1327	9									
*07	46965	X	31032	-0-	-15933	-0-	139	1	29437	2	N	1324	1285	1			74
							1456	9									
08	46934	X	37149	-0-	-9785	-0-	186	1	35075	2	N	1716	1717	1			73
							1888	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		46556	-0-	46556	184005	1271 3781	1 9	41504	2	N	3437	3376	1			127
04	223329	X	39324	-0-	-184005	-0-	1799 3073	1 9	34452	2	N	2794	2866	1			55
05	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	1466 814	1 9	21864	2	N	740	774	1			21
06	37890	X	19306	-0-	-18584	-0-	1258 637	1 9	17411	2	N	579	583	1			17
*07	39153	X	16548	-0-	-22605	-0-	1048 501	1 9	14999	2	N	455	446	1			26
08	39153	X	12649	-0-	-26504	-0-	661 414	1 9	11574	2	N	376	386	1			16

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155558	X	122009	-0-	-33549	-0-	392 6766	1 9	114851	2	N	6151	6078	1			226
04	150540	X	105989	-0-	-44551	-0-	366 5661	1 9	99962	2	N	5146	5270	1			102
05	137733	X	105484	-0-	-32249	-0-	377 5178	1 9	99929	2	N	4707	4673	1			136
06	109050	X	95489	-0-	-13561	-0-	385 4567	1 9	90537	2	N	4152	4169	1			119
*07	112685	X	92544	-0-	-20141	-0-	410 4066	1 9	88068	2	N	3696	3607	1			208
08	112685	X	89471	-0-	-23214	-0-	444 4249	1 9	84778	2	N	3863	3907	1			164

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
03	164579	X	129442	-0-	-35137	-0-	408 5423	1 9	123611	2	N	4930	4885	1			182
04	159270	X	119956	-0-	-39314	-0-	403 4840	1 9	114713	2	N	4400	4495	1			87
05	148490	X	111523	-0-	-36967	-0-	391 4404	1 9	106728	2	N	4004	3975	1			116
06	140850	X	111726	-0-	-29124	-0-	443 4304	1 9	106979	2	N	3913	3917	1			112
*07	145545	X	112351	-0-	-33194	-0-	488 3974	1 9	107889	2	N	3613	3522	1			203
08	130045	X	122212	-0-	-7833	-0-	589 4678	1 9	116945	2	N	4253	4276	1			180

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
03	374914	X	103843	-0-	-271071	-0-	334 5862	1 9	97647	2	N	5329	5441	1			196
04	325860	X	106565	-0-	-219295	-0-	368 5622	1 9	100575	2	N	5111	5206	1			101
05	336722	X	118249	-0-	-218473	-0-	424 6025	1 9	111800	2	N	5477	5420	1			158
06	325860	X	94203	-0-	-231657	-0-	382 4688	1 9	89133	2	N	4262	4298	1			122
*07	160890	X	70893	-0-	-89997	-0-	315 3242	1 9	67336	2	N	2947	2903	1			166
08	118885	X	13949	-0-	-104936	-0-	707 690	1 9	12552	2	N	627	766	1			27

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		63194	-0-	63194	63194	300	1	59686	2	N	2916	2916	1			-0-
							3208	9									
11	0		10293	-0-	10293	73487	61	1	9209	2	N	930	930	1			-0-
							1023	9									
12	0	W	80444	-0-	80444	153931	339	1	74971	2	N	4667	4599	1			85
							5134	9									
01	0	W	79746	-0-	79746	233677	389	1	73270	2	N	5534	5449	1			166
							6087	9									
02	0	W	71566	-0-	71566	305243	278	1	66765	2	N	4112	4159	1			119
							4523	9									
03	0	W	92066	-0-	92066	397309	301	1	85605	2	N	5600	5513	1			206
							6160	9									
04	0	W	75243	-0-	75243	472552	266	1	70129	2	N	4407	4526	1			87
							4848	9									
05	0	W	72533	-0-	72533	545085	267	1	67664	2	N	4184	4150	1			121
							4602	9									
06	0	W	64425	-0-	64425	609510	267	1	60184	2	N	3613	3630	1			104
							3974	9									
*07	0	W	66887	-0-	66887	676397	306	1	62790	2	N	3446	3356	1			194
							3791	9									
08	0	W	66117	-0-	66117	742514	343	1	61727	2	N	3679	3717	1			156
							4047	9									

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

03	14B2 EXT		6663	-0-	6663	6663	6336	3	327	9	N	297					409
04	14B2 EXT		3693	-0-	3693	10356	3507	3	186	9	N	169	385	1			193
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10356					N	36					229
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									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	2283	-0-	-3762	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	228	-0-	-1260	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	1295	-0-	-782	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	1249	-0-	-3835	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	796	-0-	-4815	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	921	-0-	-1559	-0-	921	3			N	-0-					-0-
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-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - PLUGGED 02/17/14

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	398	1	667	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	401	1	693	2	Y	27	31	1			2
							30	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	404	1	798	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
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									

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	13 470	1 9	108	2	Y	427	377	1			103
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13 470	1 9	114	2	Y	427	491	1			39
05	589	X	549	-0-	-40	-0-	13 406	1 9	130	2	Y	369	365	1			43
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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2 40	1 3	24	2	N	-0-					5
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	5 40	1 3	30	2	N	-0-					5
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	5 41	1 3	31	2	N	-0-					5
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

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
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

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
03	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	265 195	1 9	4059	2	N	177	192	1	5	8	92
04	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	251 1903	1 3	1434 44	2 9	N	40	5	8			127
05	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	253 2011	1 3	1516 96	2 9	N	87	192	1	4	8	18
06	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	257 1937	1 3	1715 77	2 9	N	70	1	8			87
*07	4758	X	4758	-0-	-0- B	-0-	310 2530	1 3	1832 86	2 9	N	78	2	8			163
*08	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	287 2306	1 3	1670 95	2 9	N	86	176	1	1	8	72

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	158	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	117	1	668	2	N	-0-					-0-
							887	3									
05	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	140	1	840	2	N	-0-					-0-
							1114	3									
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									

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
03	310	N	637	-0-	327 B	-87784	37	1	569	2	N	28	4	8			42
							31	9									
04	120	N	668	-0-	548 B	-87236	45	1	257	2	N	22	6	8			58
							342	3	24	9							
05	310	N	642	-0-	332 B	-86904	41	1	248	2	N	21	2	8			77
							330	3	23	9							
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							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1935	-0-	-18 B	-118323	118	1	1814	2	N	3	3	8			30
							3	9									
04	1860	N	1853	-0-	-7 B	-118323	129	1	738	2	N	5	5	8			30
							980	3	6	9							
05	1953	N	1918	-0-	-35 B	-118323	128	1	769	2	N	2	2	8			30
							1019	3	2	9							
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									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	506	-0-		-207	B	-11190	31	1	471	2	N	4	2	8			31
									4	9									
04	510	N	906	-0-		396	B	-10794	63	1	360	2	N	4	1	8			34
									479	3	4	9							
05	403	N	491	-0-		88	B	-10706	28	1	167	2	N	67	24	8			77
									222	3	74	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	752	-0-		70	B	-272899	42	1	647	2	N	57	2	8			158
									63	9									
04	420	N	742	-0-		322	B	-272577	48	1	273	2	N	54	188	1	6	8	18
									362	3	59	9							
05	682	N	795	-0-		113	B	-272464	52	1	309	2	N	22	2	8			38
									410	3	24	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4051	X	4051	-0-		-0-	B	-0-	240	1	3677	2	N	122	8	8			147
									134	9									
04	3830	X	3830	-0-		-0-	B	-0-	259	1	1481	2	N	112	186	1	6	8	67
									1967	3	123	9							
05	3949	X	3949	-0-		-0-	B	-0-	260	1	1557	2	N	61	12	8			116
									2065	3	67	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-		-0-	B	-0-	24	1	373	2	N	-0-					35
04	360	N	302	-0-		-58	B	-0-	21	1	121	2	N	-0-					35
									160	3									
05	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	25	1	150	2	N	-0-					35
									199	3									
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	120	1	1844	2	N	3	3	8			60
							3	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	128	1	730	2	N	6	6	8			60
							969	3	7	9							
05	1984	N	1637	-0-	-347 B	-0-	109	1	655	2	N	4	4	8			60
							869	3	4	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	97	1	1487	2	N	11	1	8			87
							12	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	576	2	N	5	5	8			87
							765	3	6	9							
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	92	1	551	2	N	2	2	8			87
							730	3	2	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
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

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3627	-0-	217 B	-21919	215	1	3296	2	N	105	4	8			227
							116	9									
04	2820	X	3014	-0-	194 B	-21725	210	1	1201	2	N	8	185	1	7	8	43
							1594	3	9	9							
05	2914	X	3169	-0-	255 B	-21470	209	1	1253	2	N	41	5	8			79
							1662	3	45	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	49	1	745	2	N	7	7	8			151
							8	9									
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	42	1	238	2	N	6	6	8			151
							316	3	7	9							
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	52	1	312	2	N	41	35	8			157
							413	3	45	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-					149
04	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	9	1	50	2	N	-0-					149
							67	3									
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	7	1	43	2	N	-0-					149
							57	3									
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							

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4049	-0-	-818 B	-0-	234	1	3582	2	N	212	193	1	6	8	92
							233	9									
04	4590	X	4188	-0-	-402 B	-0-	282	1	1611	2	N	142	187	1	9	8	38
							2139	3	156	9							
05	4743	X	4362	-0-	-381 B	-0-	283	1	1695	2	N	124	5	8			157
							2248	3	136	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	34	-0-	-183 B	-183555	2	1	32	2	N	-0-					227
04	30	N	38	-0-	8 B	-183547	3	1	15	2	N	-0-					227
							20	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-183547					N	-0-					227
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									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	622	-0-		-29 B	-0-	36	1	556	2	N	27	7	8			53
								30	9									
04	780	N	602	-0-		-178 B	-0-	41	1	236	2	N	10	7	8			56
								314	3	11	9							
05	744	N	620	-0-		-124 B	-0-	41	1	243	2	N	12	12	8			56
								323	3	13	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7468	-0-		-220 B	-6559	449	1	6889	2	N	118	5	8			135
								130	9									
04	7320	X	7244	-0-		-76 B	-6559	499	1	2855	2	N	91	193	1	6	8	27
								3790	3	100	9							
05	7564	X	7579	-0-		15 B	-6544	504	1	3020	2	N	45	5	8			67
								4005	3	50	9							
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									

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	6387	-0-		497 B	-453463	387	1	5939	2	N	55	4	8			165
								61	9									
04	7740	X	5978	-0-		-1762 B	-453463	413	1	2364	2	N	57	6	8			216
								3138	3	63	9							
05	7998	X	6223	-0-		-1775 B	-453463	411	1	2462	2	N	77	184	1	4	8	105
								3265	3	85	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	187	-0-		63 B	-15392	11	1	176	2	N	-0-					40
04	60	N	187	-0-		127 B	-15265	13	1	75	2	N	-0-					40
								99	3									
05	341	N	254	-0-		-87 B	-15265	17	1	101	2	N	2	2	8			40
								134	3	2	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2005	-0-		-320 B	-186917	122	1	1879	2	N	4	4	8			98
								4	9									
04	1530	N	1667	-0-		137 B	-186780	116	1	664	2	N	5	5	8			98
								881	3	6	9							
05	2170	N	1442	-0-		-728 B	-186780	96	1	577	2	N	3	3	8			98
								766	3	3	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	12445	-0-		1037 B	-716179	749	1	11487	2	N	190	7	8			314
								209	9									
04	5400	X	10632	-0-		5232 B	-710947	741	1	4240	2	N	20	191	1	6	8	137
								5629	3	22	9							
05	5580	X	10291	-0-		4711 B	-706236	678	1	4062	2	N	148	182	1	7	8	96
								5388	3	163	9							
06	5400	X	8655	-0-		3255 B	-702981	564	1	3763	2	N	71	2	8			165
								4250	3	78	9							
*07	5580	X	10787	-0-		5207 B	-697774	702	1	4147	2	N	192	178	1	1	8	178
								5727	3	211	9							
08	5580	X	10003	-0-		4423 B	-693351	664	1	3859	2	N	138	269	1	2	8	45
								5328	3	152	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	1334	-0-		714 B	-11295	80	1	1230	2	N	22	4	8			85
								24	9									
04	1410	N	1111	-0-		-299 B	-11295	72	1	413	2	N	71	3	8			153
								548	3	78	9							
05	1178	N	1285	-0-		107 B	-11188	83	1	494	2	N	47	5	8			195
								656	3	52	9							
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							

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
03	2728	X	11831	-0-		9103 B	-741004	707	1	10843	2	N	255	194	1	5	8	188
								281	9									
04	2640	X	11123	-0-		8483 B	-732521	767	1	4387	2	N	131	191	1	8	8	120
								5825	3	144	9							
05	2728	X	10479	-0-		7751 B	-724770	693	1	4153	2	N	113	6	8			227
								5509	3	124	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	10199	X	8752	-0-		-1447 B	-254575	525	1	8055	2	N	156	190	1	5	8	110
								172	9									
04	9030	X	9020	-0-		-10 B	-254575	621	1	3555	2	N	113	6	8			217
								4720	3	124	9							
05	9331	X	9874	-0-		543 B	-254032	654	1	3918	2	N	96	190	1	9	8	114
								5196	3	106	9							
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							

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
03	1085	X	2010	-0-		925 B	-504559	123	1	1883	2	N	4	4	8			50
								4	9									
04	3450	X	3064	-0-		-386 B	-504559	213	1	1220	2	N	11	4	8			57
								1619	3	12	9							
05	3565	X	2255	-0-		-1310 B	-504559	151	1	903	2	N	3	3	8			57
								1198	3	3	9							
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							

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
03	2723	N	2723	-0-		-0- B	-0-	149	1	2291	2	N	257	197	1	5	8	155
								283	9									
04	2254	N	2254	-0-		-0- B	-0-	151	1	861	2	N	90	189	1	6	8	50
								1143	3	99	9							
05	1599	N	1599	-0-		-0- B	-0-	106	1	633	2	N	19	4	8			65
								839	3	21	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5756	-0-		-1777 B	-0-	350	1	5361	2	N	41	5	8			66
								45	9									
04	8520	X	6603	-0-		-1917 B	-0-	456	1	2610	2	N	65	6	8			125
								3465	3	72	9							
05	8804	X	5983	-0-		-2821 B	-0-	385	1	2304	2	N	216	184	1	18	8	139
								3056	3	238	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	437	1	6706	2	N	132					179
							145	9									
04	4320	X	4003	-0-	-317 B	-0-	277	1	1588	2	N	27					206
							2108	3	30	9							
05	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	327	1	1960	2	N	-0-					206
							2599	3									
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							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6182	-0-	-669 B	-0-	374	1	5743	2	N	59	192	1			109
							65	9									
04	6120	X	5522	-0-	-598 B	-0-	381	1	2179	2	N	63					172
							2893	3	69	9							
05	6324	X	5957	-0-	-367 B	-0-	392	1	2350	2	N	90					262
							3116	3	99	9							
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							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-13275					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13275					N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189 B	-13275	245	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13275					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13275					N	-0-					-0-
08	248	N	2962	-0-	2714 B	-10561	2962	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	983	-0-	-288 B	-820	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-820					N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89 B	-820	872	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-820					N	-0-					-0-
*07	0	N	574	-0-	574 B	-246	574	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-246					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1332	-0-	154 B	-876	1332	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-876					N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968 B	-876	830	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-876					N	-0-					-0-
*07	1333	X	1701	-0-	368 B	-508	1701	3			N	-0-					-0-
*08	2645	X	3153	-0-	508 B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

03	T. A.		840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		2610	-0-	2610	B	2610	2610	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2610					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14200					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14200					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14200					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14200					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14200					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14200					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

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-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

03	0	X	466	-0-	466	B	-107891	466	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-107891					N	-0-					-0-
05	186	X	220	-0-	34	B	-107857	220	3			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	B	-107857					N	-0-					-0-
*07	465	X	72	-0-	-393	B	-107857	72	3			N	-0-					-0-
08	465	X	99	-0-	-366	B	-107857	99	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

03	1116	N	1457	-0-	341	B	-35868	1457	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	B	-35868					N	-0-					-0-
05	1147	N	2651	-0-	1504	B	-34364	2651	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	B	-34364					N	-0-					-0-
*07	0	N	2955	-0-	2955	B	-31409	2955	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	3196	-0-	1026	B	-30383	3196	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-95307					N	-0-					-0-
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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	993	-0-	125 B	-149092	993	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-149092					N	-0-					-0-
05	775	N	969	-0-	194 B	-148898	969	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-148898					N	-0-					-0-
*07	0	N	1739	-0-	1739 B	-147159	1739	3			N	-0-					-0-
08	868	N	1056	-0-	188 B	-146971	1056	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

03	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	363 169	1 9	7605	3	Y	154					184
04	6894	X	6894	-0-	-0- B	-0-	304 131	1 9	6459	3	Y	119	120	1			183
05	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	424 123	1 9	7229	3	Y	112					295
06	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	251 85	1 9	4708	3	Y	77	119	1			253
07	7397	X	7397	-0-	-0- B	-0-	367 143	1 9	6887	3	Y	130	330	1			53
*08	7619	X	7619	-0-	-0- B	-0-	375 114	1 9	7130	3	Y	104					157

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			Y	-0-					70
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			Y	-0-					70
05	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			Y	-0-					70
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

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2292	-0-	-436	B	-0-	122 41	1 9	2129	2	N	37					156
04	2760	N	1833	-0-	-927	B	-0-	110 22	1 9	1701	2	N	20					176
05	2449	N	2084	-0-	-365	B	-0-	114 18	1 9	1952	2	N	16					192
06	2220	N	1788	-0-	-432	B	-0-	114 28	1 9	1646	2	N	25	169	1			48
07	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	126 30	1 9	1797	2	N	27					75
08	2077	N	1681	-0-	-396	B	-0-	102 22	1 9	1557	2	N	20					95

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
03	10106	X	8994	-0-	-1112	B	-0-	390 838	1 9	7766	2	N	762	732	1			480
04	9189	X	9189	-0-	-0-	B	-0-	390 838	1 9	7961	2	N	762	886	1			356
05	9207	X	8331	-0-	-876	B	-0-	390 846	1 9	7095	2	N	769	727	1			398
06	8700	X	7735	-0-	-965	B	-0-	390 752	1 9	6593	2	N	684	889	1			193
07	9207	X	7236	-0-	-1971	B	-0-	390 729	1 9	6117	2	N	663	534	1			322
08	9207	X	7221	-0-	-1986	B	-0-	390 722	1 9	6109	2	N	656	723	1			255

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4148	-0-	-37	B	-0-	372 6	1 9	3770	2	N	5					135
04	4676	X	4676	-0-	-0-	B	-0-	372 11	1 9	4293	2	N	10					145
05	5239	X	4901	-0-	-338	B	-0-	372 8	1 9	4521	2	N	7					152
06	5070	X	3982	-0-	-1088	B	-0-	372	1	3610	2	N	-0-					152
07	5239	X	3330	-0-	-1909	B	-0-	372 6	1 9	2952	2	N	5					157
08	4898	X	3545	-0-	-1353	B	-0-	372	1	3173	2	N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					159
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					-0-
							68	3									
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
							127	3									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
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-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	#	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					40
04	1410	#	1359	-0-	-51	-0-	1359	3			N	-0-					40
05	1457	#	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					40
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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					105
04	12	R	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12582 - 13188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 12526 - 13032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12310 - 12818

03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	356	1	593	2	Y	388	418	0								203
							427	9															
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	373	1	516	2	Y	389	418	0	42	1						132
							428	9															
05	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	352	1	521	2	Y	425	277	0								280
							468	9															
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	302	1	643	2	Y	377	413	0								244
							415	9															
07	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	258	1	420	2	Y	361	415	0	42	1						148
							397	9															
*08	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	208	1	595	2	Y	352	275	0								225
							387	9															

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	13	0	39	1	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	27	0	17	1	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	14	0	27	1	28
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

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	595	1	990	2	Y	634	165	0	501	1	324
							697	9									
04	3300	X	1674	-0-	-1626	-0-	436	1	604	2	Y	576	357	0	218	1	325
							634	9									
05	3348	X	1412	-0-	-1936	-0-	318	1	471	2	Y	566	179	0	351	1	361
							623	9									
06	2370	X	1703	-0-	-667	-0-	354	1	755	2	Y	540	362	0	177	1	362
							594	9									
07	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	384	1	626	2	Y	568	179	0	399	1	352
							625	9									
*08	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	269	1	771	2	Y	582	381	0	188	1	365
							640	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

03	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	412	1	686	2	Y	149	161	0			86
							164	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	385	1	533	2	Y	150	161	0	16	1	59
							165	9									
05	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	332	1	492	2	Y	164	107	0			116
							180	9									
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	327	1	697	2	Y	145	159	0			102
							160	9									
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	366	1	596	2	Y	139	160	0	16	1	65
							153	9									
*08	992	N	838	-0-	-154	-0-	178	1	510	2	Y	136	106	0			95
							150	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015 - W/O TO 04-277477

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

03	1333	N	947	-0-	-386	-0-	259	1	431	2	Y	234	261	0			173
							257	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	216	1	298	2	Y	189	174	0	29	1	159
							208	9									
05	1302	N	674	-0-	-628	-0-	188	1	278	2	Y	189	172	0			176
							208	9									
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									

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

03	3100	X	1833	-0-	-1267	-0-	602	1	1002	2	Y	208	232	0			149
							229	9									
04	3000	X	1549	-0-	-1451	-0-	572	1	791	2	Y	169	155	0	26	1	137
							186	9									
05	2635	X	864	-0-	-1771	-0-	274	1	405	2	Y	168	153	0			152
							185	9									
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

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3038	X	932	-0-	-2106	-0-	318	1	528	2	Y	78	87	0			70
							86	9									
04	2940	X	715	-0-	-2225	-0-	271	1	375	2	Y	63	58	0	10	1	65
							69	9									
05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	209	1	310	2	Y	63	57	0			71
							69	9									
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									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	118	112	0			139
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	93	117	0	16	1	99
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	88					187
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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	3719	1	6189	2	Y	70	67	0			85
							77	9									
04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	4681	1	6477	2	Y	56	70	0	10	1	61
							62	9									
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	4227	1	6262	2	Y	53					114
							58	9									
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									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					103
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - P/A 03/31/15

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - P/A 03/31/15

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0		1830	-0-	1830	27244	1830	1			N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	1792	-0-	1792	29036	1792	1			N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	1340	-0-	1340	30376	1340	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) //CONT.// 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2864	R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					48
04	2100	#	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					48
05	2170	#	1776	-0-	-394	-0-	1776	2			N	-0-					48
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

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

03	1736	#	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					13
04	2400	#	1898	-0-	-502	-0-	1890	2	8	9	N	7	7	8			13
05	2480	#	1850	-0-	-630	-0-	1846	2	4	9	N	4	4	8			13
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	555 42	1 9	6207	2	Y	38	38	1			-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	547	1	5076	2	Y	-0-					-0-
05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	2428	1	6127	2	Y	-0-					-0-
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	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4320	2			Y	-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 #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

03	1612	N	249	-0-	-1363	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	356	-0-	-874	-0-	28	1	261	2	Y	61	47	1			14
							67	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	679	2	Y	60	46	1			28
							66	9									
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	692	-0-	-331	-0-	692	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	345	1	3860	2	Y	-0-					4
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	333	1	3095	2	Y	-0-					4
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1277	1	3224	2	Y	-0-					4
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	3005	-0-	-498	-0-	3005	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

03	6386	X	6070	-0-	-316	-0-	498	1	5572	2	Y	-0-					8
04	5400	X	3023	-0-	-2377	-0-	290	1	2689	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1629	1	4110	2	Y	40	31	1			26
							44	9									
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	2937	-0-	-3139	-0-	2937	2			Y	-0-					26

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

03	8928	X	7085	-0-	-1843	-0-	579	1	6472	2	N	31	38	1			-0-
							34	9									
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	719	1	6675	2	N	-0-					-0-
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	2686	1	6779	2	N	-0-					-0-
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	4765	-0-	-3450	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	103	-0-	103	203	103	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	303	100	4			N	-0-					-0-
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

03	1457	X	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					56
04	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	1051	2			N	-0-					56
05	1054	X	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-1085	-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

03	SI	MULT	110	-0-	110	110	110	4			N	-0-					-0-
04	SI	MULT	105	-0-	105	215	105	4			N	-0-					-0-
05	SI	MULT	105	-0-	105	320	105	4			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					165
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2928	3	11	9	N	10					175
05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2132	3	11	9	N	10					185
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	388	-0-	-356	-0-	388	3			N	-0-					185

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	Y	30	38	1			1
						33	9									
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	280	1	2603	2	Y	-0-					1
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1027	1	2591	2	Y	-0-					1
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	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	2611	2			Y	-0-					1

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	3926	-0-	-1034	-0-	305	1	3410	2	Y	192	255	1			82
						211	9									
04	3840 X	3730	-0-	-110	-0-	348	1	3231	2	Y	137	105	1			114
						151	9									
05	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1383	1	3491	2	Y	136	104	1			146
						150	9									
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	3102	-0-	-866	-0-	2880	2	222	9	Y	202	184	1			106

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA 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

03	36849	X	36849	-0-	-0-	33937	1265	1	35151	2	N	394	339	1			90
							433	9									
04	37500		29416	-0-	-8084	25853	1507	1	27620	2	N	263	153	1			200
							289	9									
05	38750		33376	-0-	-5374	20479	1806	1	31339	2	N	210	315	1			95
							231	9									
06	37500		32546	-0-	-4954	15525	1800	1	30535	2	N	192	165	1			122
							211	9									
07	38750		31320	-0-	-7430	8095	1853	1	29239	2	N	207	163	1			166
							228	9									
08	36859	#	27905	-0-	-8954	-0-	1735	1	25997	2	N	157	173	1			150
							173	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	262	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	293	1	1050	3	Y	-0-					-0-
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-

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

03	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	823	1	4509	3	Y	59					99
							65	9									
04	6000	X	4487	-0-	-1513	-0-	1155	1	3277	3	Y	50					149
							55	9									
05	5859	X	3679	-0-	-2180	-0-	792	1	2851	3	Y	33					182
							36	9									
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									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

03	T. A.		2159	-0-	2159	2756	52	1	2072	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	T. A.		1519	-0-	1519	4275	29	1	1465	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	4380	X	105	-0-	-4275	-0-	2	1	101	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
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									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	164	1	6544	2	Y	103	106	0			4
							113	9									
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5319	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	135	1	6418	2	Y	103	99	0			8
							113	9									
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									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

03	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	280	1	11221	2	Y	179	182	0			8
							197	9									
04	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	223	1	11240	2	Y	176	175	0			9
							194	9									
05	13392	X	12826	-0-	-566	-0-	259	1	12349	2	Y	198	191	0			16
							218	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1163	-0-		-1193	-0-	28	1	1115	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
04	2280	X	1381	-0-		-899	-0-	26	1	1332	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
05	2356	X	107	-0-		-2249	-0-	2	1	103	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	5008	-0-		-14	-0-	120	1	4804	2	Y	76	79	0			3
								84	9									
04	4860	X	4574	-0-		-286	-0-	87	1	4410	2	Y	70	69	0			4
								77	9									
05	5084	X	4895	-0-		-189	-0-	99	1	4713	2	Y	75	73	0			6
								83	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	16400	-0-		-1859	-0-	393	1	15732	2	Y	250	259	0			11
								275	9									
04	18360	X	17794	-0-		-566	-0-	340	1	17158	2	Y	269	266	0			14
								296	9									
05	19653	X	19653	-0-		-0-	-0-	397	1	18924	2	Y	302	292	0			24
								332	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	15085	-0-		-43	-0-	362	1	14470	2	Y	230	235	0			10
								253	9									
04	13440	X	12085	-0-		-1355	-0-	231	1	11654	2	Y	182	183	0			9
								200	9									
05	13888	X	12696	-0-		-1192	-0-	256	1	12224	2	Y	196	189	0			16
								216	9									
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									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	3772	-0-	-4536	-0-	90 63	1 9	3619	2	Y	57	58	0			2
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	155 135	1 9	7838	2	Y	123	119	0			6
05	8308	X	4802	-0-	-3506	-0-	97 81	1 9	4624	2	Y	74	74	0			6
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-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	307 215	1 9	12281	2	Y	195	202	0			8
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	225 197	1 9	11361	2	Y	179	178	0			9
05	11966	X	11880	-0-	-86	-0-	240 201	1 9	11439	2	Y	183	177	0			15
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

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	51	2	Y	1	1	0			-0-
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-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	104	1	4160	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	52	1	2618	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	79	1	3777	2	Y	61	58	0			5
							67	9									
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									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	221	1	8855	2	Y	140	145	0			6
							154	9									
04	9000	X	7652	-0-	-1348	-0-	146	1	7378	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
05	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	161	1	7661	2	Y	123	119	0			10
							135	9									
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									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2375	-0-	2375	5914	57	1	2277	2	Y	37	39	0			2
							41	9									
04	T. A.		1650	-0-	1650	7564	32	1	1592	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
05	11550	X	3986	-0-	-7564	-0-	80	1	3838	2	Y	62	58	0			5
							68	9									
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									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
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-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	94 66	1 9	3752	2	Y	60	62	0			3
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	74 64	1 9	3747	2	Y	58	58	0			3
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	75 64	1 9	3570	2	Y	58	56	0			5
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

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	6 4	1 9	295	2	Y	4	4	0			-0-
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 2	1 9	139	2	Y	2	2	0			-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	154 107	1 9	6171	2	Y	97	103	0			4
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94 83	1 9	4731	2	Y	75	75	0			4
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	85 72	1 9	4064	2	Y	65	64	0			5
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	45 70	1 9	3920	2	Y	64	65	0			4
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	122 53	1 9	3712	2	Y	48	49	0			3
08	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	231 84	1 9	3913	2	Y	76	73	0			6

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	280 196	1 9	11218	2	Y	178	183	0			8
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	184 160	1 9	9287	2	Y	145	146	0			7
05	11315	X	10959	-0-	-356	-0-	221 187	1 9	10551	2	Y	170	163	0			14
06	11160	X	10753	-0-	-407	-0-	120 187	1 9	10446	2	Y	170	173	0			11
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	389 171	1 9	11804	2	Y	155	155	0			11
08	10323	X	8699	-0-	-1624	-0-	477 152	1 9	8070	2	Y	138	137	0			12

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7168	-0-	-799	-0-	172	1	6876	2	Y	109	111	0			5
							120	9									
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	155	1	7799	2	Y	122	121	0			6
							134	9									
05	6169	X	4266	-0-	-1903	-0-	86	1	4107	2	Y	66	67	0			5
							73	9									
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									

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
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	112	1	4475	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4242	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	91	1	4322	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
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									

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
03	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	225	1	9010	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
04	8490	X	7149	-0-	-1341	-0-	137	1	6892	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
05	8773	X	7830	-0-	-943	-0-	158	1	7540	2	Y	120	116	0			10
							132	9									
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									

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
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	317	1	12670	2	Y	201	206	0			8
							221	9									
04	11160	X	7342	-0-	-3818	-0-	140	1	7079	2	Y	112	114	0			6
							123	9									
05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	249	1	11885	2	Y	190	181	0			15
							209	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	112	1	4487	2	Y	72	74	0			3
							79	9									
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	82	1	4138	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	90	1	4318	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
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									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6101	-0-	-68	-0-	146	1	5853	2	Y	93	96	0			4
							102	9									
04	6030	X	5764	-0-	-266	-0-	110	1	5558	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
05	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	121	1	5795	2	Y	93	90	0			7
							102	9									
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									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	53	1	2104	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	42	1	2130	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	46	1	2179	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4702	-0-	-1746	-0-	113 79	1 9	4510	2	Y	72	70	0			3
04	5730	X	4759	-0-	-971	-0-	91 79	1 9	4589	2	Y	72	71	0			4
05	5921	X	2832	-0-	-3089	-0-	57 48	1 9	2727	2	Y	44	44	0			4
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8484	-0-	-816	-0-	203 142	1 9	8139	2	Y	129	128	0			5
04	9000	X	5421	-0-	-3579	-0-	104 90	1 9	5227	2	Y	82	83	0			4
05	8959	X	5146	-0-	-3813	-0-	104 87	1 9	4955	2	Y	79	77	0			6
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	16056	-0-	-3350	-0-	385 268	1 9	15403	2	Y	244	252	0			10
04	18780	X	15035	-0-	-3745	-0-	288 251	1 9	14496	2	Y	228	226	0			12
05	18662	X	17960	-0-	-702	-0-	362 304	1 9	17294	2	Y	276	266	0			22
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

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	67 47	1 9	2667	2	Y	43	44	0			2
04	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	64 56	1 9	3214	2	Y	51	50	0			3
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	68 57	1 9	3263	2	Y	52	51	0			4
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

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7275	-0-	-413	-0-	174	1	6979	2	Y	111	114	0			5
							122	9									
04	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	139	1	7028	2	Y	110	109	0			6
							121	9									
05	7688	X	6469	-0-	-1219	-0-	131	1	6229	2	Y	99	97	0			8
							109	9									
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									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1378	-0-	1378	2721	1354	2	24	9	Y	22	108	0			51
04	T. A.		2129	-0-	2129	4850	2108	2	21	9	Y	19					70
05	6379	X	1529	-0-	-4850	-0-	1529	2			Y	-0-					70
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

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	130	1	5190	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	104	1	5260	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
05	2480	X	212	-0-	-2268	-0-	4	1	205	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
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									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	109	1	4346	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
04	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	60	1	3037	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
05	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	73	1	3504	2	Y	57	54	0			5
							63	9									
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									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5159	-0-	-545	-0-	124	1	4949	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
04	5520	X	4275	-0-	-1245	-0-	82	1	4121	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
05	5704	X	4548	-0-	-1156	-0-	92	1	4378	2	Y	71	68	0			6
							78	9									
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									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1031	2	61	9	N	55	84	0			159
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-					159
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					159
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

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2309	-0-	2309	4427	2308	2	1	9	Y	1	192	0			72
04	T. A.		188	-0-	188	4615	174	2	14	9	Y	13					85
05	5519	X	904	-0-	-4615	-0-	904	2			Y	-0-					85
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

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	124	1	4963	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	112	1	5659	2	Y	90	88	0			5
							99	9									
05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	49	1	2343	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
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									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	308	2	30	9	N	27					162
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	240	2	2	9	N	2					164
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	202	2	9	9	N	8					172
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

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
03	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	215	1	8596	2	Y	137	141	0			6
							151	9									
04	9720	X	7164	-0-	-2556	-0-	137	1	6907	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
05	10044	X	7950	-0-	-2094	-0-	160	1	7656	2	Y	122	118	0			10
							134	9									
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									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		60	-0-	60	451	1	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		821	-0-	821	1272	16	1	791	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	1538	X	266	-0-	-1272	-0-	5	1	258	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
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									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7757	-0-	-427	-0-	186	1	7441	2	Y	118	122	0			5
							130	9									
04	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	142	1	7182	2	Y	113	112	0			6
							124	9									
05	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	164	1	7810	2	Y	125	121	0			10
							138	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8367	-0-		-499		-0-	201	1	8026	2	Y	127	132	0			5
									140	9									
04	8580	X	6940	-0-		-1640		-0-	133	1	6691	2	Y	105	105	0			5
									116	9									
05	8866	X	7933	-0-		-933		-0-	160	1	7638	2	Y	123	118	0			10
									135	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	N	1987	-0-		-0-		-0-	48	1	1906	2	Y	30	31	0			1
									33	9									
04	1980	N	1927	-0-		-53		-0-	37	1	1858	2	Y	29	29	0			1
									32	9									
05	2077	N	2010	-0-		-67		-0-	41	1	1935	2	Y	31	30	0			2
									34	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7465	X	7465	-0-		-0-		-0-	179	1	7161	2	Y	114	117	0			5
									125	9									
04	6570	X	6276	-0-		-294		-0-	120	1	6051	2	Y	95	95	0			5
									105	9									
05	6789	X	6310	-0-		-479		-0-	127	1	6076	2	Y	97	94	0			8
									107	9									
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									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	22107	-0-		-1453		-0-	530	1	21206	2	Y	337	349	0			14
									371	9									
04	22800	X	19833	-0-		-2967		-0-	379	1	19124	2	Y	300	299	0			15
									330	9									
05	23560	X	20369	-0-		-3191		-0-	411	1	19613	2	Y	314	304	0			25
									345	9									
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									

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
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	27	1	1349	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	18	1	880	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2046	N	722	-0-	-1324	-0-	721	2	1	9	N	1					70
04	1770	N	904	-0-	-866	-0-	900	2	4	9	N	4					74
05	1581	N	126	-0-	-1455	-0-	126	2			N	-0-					74
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

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
03	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	492	1	2518	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	423	1	2317	2	Y	32	43	1			36
							35	9									
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	458	1	2715	2	Y	43	34	1			45
							47	9									
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									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

03	2480	X	666	-0-	-1814	-0-	666	2			N	-0-					70
04	1230	X	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					70
05	1271	X	269	-0-	-1002	-0-	269	2			N	-0-					70
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

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
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-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

03	4371	X	240	-0-	-4131	-0-	15	1	213	2	Y	11	62	1			38
							12	9									
04	4230	X	1092	-0-	-3138	-0-	52	1	973	2	Y	61	36	1			63
							67	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	59	1			4
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									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	76	1	1049	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1485	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
05	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	71	1	1310	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
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									

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
03	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	341	1	4710	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	4065	2	Y	30	43	1			34
							33	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	2	Y	40	31	1			43
							44	9									
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									

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
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	753	2	18	9	N	16					53
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1084	2	26	9	N	24					77
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1414	2	31	9	N	28					105
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

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
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3009	2	20	9	N	18					218
04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3023	2	14	9	N	13					231
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	2976	2	47	9	N	43	193	1			81
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

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			Y	-0-					106
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	106	1			-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	812	2	109	9	N	99					262
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	940	2	114	9	N	104	194	1			172
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	777	2	87	9	N	79					251
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

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

03	3968	X	2827	-0-	-1141	-0-	2796	2	31	9	N	28					122
04	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	2649	2	37	9	N	34					156
05	3751	X	1566	-0-	-2185	-0-	1552	2	14	9	N	13					169
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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

03	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	128	1	1763	2	Y	32	28	1			20
							35	9									
04	2190	X	1746	-0-	-444	-0-	87	1	1630	2	Y	26	38	1			8
							29	9									
05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	88	1	1612	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	179	1	2474	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	122	1	2288	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	129	1	2363	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
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									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	169	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2195	2	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2294	2	Y	-0-					-0-
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-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1013	2	35	9	Y	32	196	1			53
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21					74
05	1271	N	976	-0-	-295	-0-	958	2	18	9	Y	16					90
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	Y	7					97
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1268	2	2	9	Y	2					99
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18					117

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	183	1	2533	2	Y	48	38	1			30
							53	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	37	56	1			11
							41	9									
05	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	86	1	1573	2	Y	30	23	1			18
							33	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

03	3317	X	2051	-0-	-1266	-0-	135	1	1869	2	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	3210	X	1131	-0-	-2079	-0-	55	1	1040	2	Y	33	50	1			10
							36	9									
05	2976	X	1787	-0-	-1189	-0-	90	1	1656	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
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									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
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-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

03	3193	X	1979	-0-	-1214	-0-	131	1	1806	2	Y	38	45	1			58
							42	9									
04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	135	1	2541	2	Y	41	54	1			45
							45	9									
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	136	1	2500	2	Y	53	42	1			56
							58	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

03	2511	X	1811	-0-	-700	-0-	121	1	1664	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	47	1	887	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	115	1	1583	2	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	65	1	1220	2	Y	38	56	1			12
							42	9									
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	66	1	1213	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
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									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	265	1	3652	2	Y	95	84	1			59
							105	9									
04	4260	X	3888	-0-	-372	-0-	192	1	3617	2	Y	72	109	1			22
							79	9									
05	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	197	1	3606	2	Y	82	53	1			51
							90	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5395	-0-	-898	-0-	361	1	4990	2	Y	40	35	1			25
							44	9									
04	5940	X	5227	-0-	-713	-0-	262	1	4930	2	Y	32	47	1			10
							35	9									
05	5890	X	5246	-0-	-644	-0-	270	1	4939	2	Y	34	23	1			21
							37	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1573	-0-	-814	-0-	103	1	1417	2	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	98	1	1849	2	Y	38	56	1			12
							42	9									
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	107	1	1965	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
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									

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
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	187	1	2585	2	Y	95	84	1			59
							105	9									
04	3300	X	2437	-0-	-863	-0-	119	1	2233	2	Y	77	113	1			23
							85	9									
05	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	130	1	2387	2	Y	83	55	1			51
							91	9									
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									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

03	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	195	1	2698	2	Y	38	33	1			24
							42	9									
04	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	125	1	2344	2	Y	30	45	1			9
							33	9									
05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	143	1	2616	2	Y	33	22	1			20
							36	9									
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									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	419	1	5790	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	7350	X	5432	-0-	-1918	-0-	274	1	5151	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
05	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	263	1	4827	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

03	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	88	1	1219	2	Y	110	131	1			69
							121	9									
04	2820	X	1619	-0-	-1201	-0-	74	1	1387	2	Y	144	169	1			44
							158	9									
05	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	73	1	1342	2	Y	148	101	1			91
							163	9									
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			90
							146	9									
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	153	142	1			101
							168	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4763	2	164	9	Y	149	193	1			103
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8493	2	155	9	Y	141	194	1			50
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6613	2	103	9	Y	94					144
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7159	2	134	9	Y	122	194	1			72
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5502	2	88	9	Y	80					152
08	8928	X	4983	-0-	-3945	-0-	4900	2	83	9	Y	75					227

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

03	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	69	1	19617	2	N	162	172	1						150
							178	9												
04	18060	X	16256	-0-	-1804	-0-	56	1	16028	2	N	156	169	1						137
							172	9												
05	18662	X	17755	-0-	-907	-0-	61	1	17530	2	N	149	161	1						125
							164	9												
06	18060	X	16500	-0-	-1560	-0-	57	1	16297	2	N	133	179	1						79
							146	9												
07	18662	X	16533	-0-	-2129	-0-	57	1	16337	2	N	126								205
							139	9												
*08	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	55	1	15847	2	N	135	175	1						165
							149	9												

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	11226	-0-	-27	-0-	39	1	11065	2	N	111	174	1			149
							122	9									
04	10890	X	10777	-0-	-113	-0-	37	1	10627	2	N	103	163	1			89
							113	9									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	41	1	11673	2	N	105					194
							116	9									
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	39	1	11241	2	N	105	169	1			130
							116	9									
07	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	43	1	12227	2	N	99					229
							109	9									
*08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	39	1	11199	2	N	77	166	1			140
							85	9									

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

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	3	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	92	1	225	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	112	1	239	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	140	1	231	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA, E. (I-60) //CONT.// 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305		14624	-0-	-5681	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	19650		11644	-0-	-8006	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
05	17391	#	5643	-0-	-11748	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	N	-0-	-0-	-20670	B	-0-					N	-0-					-0-
05	18394	N	-0-	-0-	-18394	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		30901	-0-	30901	B	37508	179 1860	1 9	28862	2	N	1691	1766	1			170
04	21060		31326	-0-	10266	B	47774	175 1746	1 9	29405	2	N	1587	1497	1			260
05	31590		33406	-0-	1816	B	49590	181 1777	1 9	31448	2	N	1615	1603	1			272
06	82876	X	33286	-0-	-49590	B	-0-	180 1085	1 9	32021	2	N	986	1041	1			217
07	32364	X	32312	-0-	-52	B	-0-	42 1086	1 9	31184	2	N	987	1018	1			186
08	33418	X	32418	-0-	-1000	B	-0-	125 965	1 9	31328	2	N	877	934	1			129

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		29128	-0-	29128	B	57847	189 766	1 9	28173	2	N	696	723	1			70
04	17760		30379	-0-	12619	B	70466	184 738	1 9	29457	2	N	671	631	1			110
05	18352		32269	-0-	13917	B	84383	191 746	1 9	31332	2	N	678	674	1			114
06	T. A.		29212	-0-	29212	B	113595	184 976	1 9	28052	2	N	887	806	1			195
07	T. A.		27657	-0-	27657	B	141252	184 953	1 9	26520	2	N	866	898	1			163
*08	168285	X	27033	-0-	-141252	B	-0-	185 904	1 9	25944	2	N	822	864	1			121

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		28957	-0-	28957 B	28957	188	1	28573	2	N	178	187	1			18
							196	9									
04	17220		28152	-0-	10932 B	39889	180	1	27798	2	N	158	150	1			26
							174	9									
05	25396		29099	-0-	3703 B	43592	187	1	28738	2	N	158	157	1			27
							174	9									
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									

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
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-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

03	5766	#	4284	-0-	-1482	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
04	4890		3848	-0-	-1042	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
05	5053		2937	-0-	-2116	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-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-

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

03	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	414	1	2318	2	Y	-0-					80
04	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	540	1	1756	2	Y	-0-					80
05	2170	#	1987	-0-	-183	-0-	504	1	1483	2	Y	-0-					80
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

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	671					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

03	6696 #	6205	-0-	-491	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
04	6660 #	6018	-0-	-642	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
05	6882 #	6871	-0-	-11	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
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-

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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-	154					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

03	153181	X	5820	-0-	-147361	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	5476	-0-	-11504	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4697	-0-	-4851	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
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-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 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
03	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	1021	1	1582	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	989	1	1464	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	1018	1	1544	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	1004	1	1379	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

03	2480	X	564	-0-	-1916	-0-	550	2	14	9	Y	13					135
04	2040	X	61	-0-	-1979	-0-	48	2	13	9	Y	12					147
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	72	175	1			44
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

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

03	7874	X	4060	-0-	-3814	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	4299	-0-	-1971	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

03	T. A.		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					44
04	T. A.		7227	-0-	7227	7497	7227	2			Y	-0-					44
05	13055	X	5558	-0-	-7497	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

03	53661	X	25994	-0-	-27667	-0-	25994	2			N	-0-					-0-
04	45780	X	19741	-0-	-26039	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13766	-0-	-2323	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8681	2	30	9	N	27					38
04	7410	X	2345	-0-	-5065	-0-	2345	2			N	-0-	38	1			-0-
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3100	N	1755	-0-	-1345	9554	1755	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1695	-0-	-1305	8249	1695	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1586	-0-	-1514	6735	1586	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10005					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	3015	-0-	-15	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2465	-0-	-666	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5925				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	14B2 EXT		2945	-0-	2945	2945	2945	2			N	-0-					-0-
04	5517	X	2572	-0-	-2945	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

03	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2639	-0-	-1651	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2916	-0-	-1455	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8372					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	4999	-0-	-2937	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4209	-0-	-627	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8029					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	5306	-0-	-3157	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8514					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		15120	-0-	15120	15120	15120	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		15475	-0-	15475	30595	15475	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

03	14B2 EXT		338	-0-	338	3633	338	2			N	-0-					-0-
04	5557	X	1924	-0-	-3633	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2573	-0-	-527	26380	2573	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2508	-0-	-492	25888	2508	2		N	-0-			-0-
*05	3100	N	2511	-0-	-589	25299	2511	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29959				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

03	3100	N	600	-0-	-2500	9977	600	2		N	-0-			-0-
04	10577	X	600	-0-	-9977	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	930	X	600	-0-	-330	-0-	600	2		N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1200				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18418	X	4090	-0-	-14328	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2726	X	736	-0-	-1990	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	750	X	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1290	-0-	-2585	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	651	-0-	-3099	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	643	-0-	-2395	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
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-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, 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
03	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					193
04	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					193
05	1550	#	946	-0-	-604	-0-	946	3			N	-0-					193
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

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
03	12710	X	4407	-0-	-8303	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	4496	-0-	-4654	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	3629	-0-	-3997	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1891	#	1759	-0-	-132	-0-	1704	3	55	9	N	50					174
04	1770	#	1752	-0-	-18	-0-	1669	3	83	9	N	75	182	1			67
05	1829	#	1752	-0-	-77	-0-	1711	3	41	9	N	37					104
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

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	18358	-0-	-831	-0-	627	1	17430	2	N	274	365	1			207
							301	9									
04	17520	X	16737	-0-	-783	-0-	854	1	15650	2	N	212	174	1			245
							233	9									
05	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	1012	1	17564	2	N	205	175	1			275
							226	9									
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									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3173	-0-	-1539	-0-	109	1	3040	2	N	22					66
							24	9									
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	189	1	3470	2	N	29					95
							32	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	217	1	3769	2	N	27					122
							30	9									
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									

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2804	2	N	10					80
							11	9									
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	114	1	2084	2	N	-0-					80
05	2666	N	1902	-0-	-764	-0-	104	1	1798	2	N	-0-					80
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									

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
03	0		35235	-0-	35235	92443	1209	1	33611	2	N	377	367	1			67
							415	9									
04	112570	X	20127	-0-	-92443	-0-	1029	1	18859	2	N	217	177	1			107
							239	9									
05	69967	X	15009	-0-	-54958	-0-	808	1	14026	2	N	159	172	1			94
							175	9									
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									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	961	N	642	-0-	-319	-0-	78	1	564	3	N	-0-					168
04	1140	N	369	-0-	-771	-0-	84	1	285	3	N	-0-					168
05	651	N	379	-0-	-272	-0-	83	1	296	3	N	-0-					168
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

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241 8	1 9	1724	3	N	7					103
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	230 29	1 9	778	3	N	26					129
05	1488	N	974	-0-	-514	-0-	213	1	761	3	N	-0-					129
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	220 33	1 9	1594	3	N	30					159
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	230 36	1 9	1645	3	N	33	182	1			10
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	221 4	1 9	1218	3	N	4					14

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	124	1	888	3	N	-0-					87
04	1260	N	392	-0-	-868	-0-	90	1	302	3	N	-0-					87
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	114	1	407	3	N	-0-					87
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

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

03	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	135	1	1400	3	N	-0-					97
04	2010	X	1473	-0-	-537	-0-	26	1	1381	3	N	60					157
							66	9									
05	1798	X	1558	-0-	-240	-0-	406	1	1152	3	N	-0-	142	1			15
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

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

*03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	82	1	12	7	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

03	403	N	55	-0-	-348	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA 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

03	1798	#	1337	-0-	-461	-0-	57	1	1280	2	N	-0-							42
04	1230	#	1142	-0-	-88	-0-	43	1	1099	2	N	-0-							42
*05	1581	#	1168	-0-	-413	-0-	30	1	1138	2	N	-0-							42
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-							-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-							-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	7	1	237	3	N	-0-							-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT							-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

03	4092	X	1686	-0-	-2406	-0-	206	1	1460	2	Y	18							40
							20	9											
04	3510	X	1654	-0-	-1856	-0-	105	1	1539	2	Y	9							49
							10	9											
05	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	156	1	2513	2	Y	9	45	1					13
							10	9											
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											

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	Y	6							14
							7	9											
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	173	1	2544	2	Y	15							29
							17	9											
05	3100	N	3145	-0-	45	45	183	1	2950	2	Y	11	40	1					-0-
							12	9											
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											

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2196	-0-	-2361	-0-	270 6	1 9	1920	2	Y	5					12
04	5640	X	4303	-0-	-1337	-0-	272 25	1 9	4006	2	Y	23					35
05	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	253 17	1 9	4072	2	Y	15	50	1			-0-
06	5640	X	4355	-0-	-1285	-0-	513 20	1 9	3822	2	Y	18					18
07	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	318 8	1 9	4045	2	Y	7					25
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	354 25	1 9	4427	2	Y	23					48

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	104	-0-	-237	-0-	12 7	1 9	85	2	Y	6					13
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	176	2	Y	1					14
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	213	2	Y	1	4	1			11
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	305	2	Y	1					12
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	295	2	Y	5					17
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	306	2	Y	2					19

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1132	-0-	-666	-0-	138 15	1 9	979	2	Y	14					30
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	1689	2	Y	9					39
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	1500	2	Y	6	27	1			18
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	194 8	1 9	1444	2	Y	7					25
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	108 11	1 9	1375	2	Y	10					35
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	103 8	1 9	1290	2	Y	7					42

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	445 4	1 9	1157	2	Y	4					19
04	2610	X	1646	-0-	-964	-0-	612	1	1034	2	Y	-0-					19
05	2697	X	1478	-0-	-1219	-0-	596	1	882	2	Y	-0-					19
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

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					5
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					5
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	3	N	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					2
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	440	1	8924	2	Y	38					190
							42	9									
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	408	1	8272	2	Y	30					220
							33	9									
05	9796	X	8261	-0-	-1535	-0-	393	1	7839	3	Y	26	189	1			57
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					92

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

03	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	3	Y	-0-					-0-
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

03	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	478	-0-	-782	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3346	-0-	246	246	3346	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2947	-0-	-53	193	2947	2			N	-0-					-0-
05	2951	N	2758	-0-	-193	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4091	-0-	-229	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6298	-0-	-1731	-0-	230	1	6068	2	N	-0-					17
04	7770	X	6638	-0-	-1132	-0-	228	1	6410	2	N	-0-					17
05	7223	X	4889	-0-	-2334	-0-	193	1	4696	2	N	-0-					17
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

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	750	N	75	-0-	-675	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

03	4712	X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2676	-0-	-1644	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3052	-0-	-1412	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

03	3317	X	2391	-0-	-926	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6190	-0-	-140	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	113	1	4937	2	N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491	X	20021	-0-	-470	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16575	-0-	-2655	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4839	-0-	-921	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6741	-0-	-792	-0-	242	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5852	-0-	-1648	-0-	203	1	5649	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	307	1	7212	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

03	9393	X	6605	-0-	-2788	-0-	6605	2			N	-0-					16
04	9090	X	7561	-0-	-1529	-0-	7561	2			N	-0-					16
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					16
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

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

03	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

03	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	293	-0-	-730	-0-	293	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

03	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	147	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	193	1	5297	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5073	-0-	-693	-0-	184	1	4889	2	N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					34
04	6360	X	5185	-0-	-1175	-0-	5185	2			N	-0-					34
05	7316	X	5092	-0-	-2224	-0-	5092	2			N	-0-					34
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

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

03	12896	X	10902	-0-	-1994	-0-	272	1	10630	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	5175	-0-	-7275	-0-	198	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	10165	-0-	-2700	-0-	315	1	9850	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	189	1	4173	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3599	-0-	-1351	-0-	180	1	3419	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	243	1	4242	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	152	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	168	1	3785	2	N	-0-					-0-
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	222	1	4887	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

03	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

03	7037	X	4730	-0-	-2307	-0-	152	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	108	1	4194	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15128	X	14489	-0-	-639	-0-	14489	2			N	-0-					27
04	14490	X	13931	-0-	-559	-0-	13931	2			N	-0-					27
05	14849	X	14325	-0-	-524	-0-	14311	2	14	9	N	13					40
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

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
03	6758	X	6214	-0-	-544	-0-	373	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5732	-0-	-808	-0-	359	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5987	-0-	-554	-0-	372	1	5615	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5892	-0-	-348	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6540	-0-	-962	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6918	-0-	-192	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2610	-0-	-1260	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2927	-0-	-1303	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

03	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	-0-					-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	135	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA 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
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	555	-0-	-885	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	653	-0-	-2075	-0-	653	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11093	-0-	-1555	-0-	637	1	10456	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10969	-0-	-1481	-0-	945	1	10024	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	9590	-0-	-3275	-0-	620	1	8970	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

03	9269	X	9144	-0-	-125	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8789	-0-	-991	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8744	-0-	-1424	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
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-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
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-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

03	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

03	2759	X	1076	-0-	-1683	-0-	1076	2			N	-0-					129
04	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	2			N	-0-					129
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					129
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

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

03	6572	X	3554	-0-	-3018	-0-	37	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	33	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	10915	X	7564	-0-	-3351	-0-	186	1	7378	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	303	1	6339	2	N	-0-			-0-
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	303	1	6558	2	N	-0-			-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	309	1	6805	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

03	3100	N	3226	-0-	126	1907	3226	2			N	-0-			-0-
04	4526	X	2619	-0-	-1907	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
05	11749	X	8136	-0-	-3613	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	6101	-0-	-7369	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	6	-0-	-13913	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

03	3007	N	2926	-0-	-81	-0-	2926	2			N	-0-					17
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					17
05	2976	N	871	-0-	-2105	-0-	871	2			N	-0-					17
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					17
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					17
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	174	-0-	-2213	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	310	-0-	-2000	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	534	-0-	-1853	-0-	534	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					45
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					45
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					45
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					45
07	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-					45
08	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					45

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
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-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1629	-0-	-261	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					27
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
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

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	853	-0-	-418	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	8898	-0-	-4308	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8031	-0-	-3669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	7077	-0-	-4889	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	20168	-0-	-2927	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19314	-0-	-1716	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19374	-0-	-2357	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8120	-0-	-715	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

03	3100	N	4312	-0-	1212	1212	4312	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2205	-0-	-795	417	2205	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	863	-0-	-1214	-0-	863	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

03	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	325	-0-	-755	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1142	-0-	-1018	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2083	-0-	-497	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4219	-0-	-1175	-0-	293	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	389	1	4904	2	N	-0-					-0-
05	8282	X	2989	-0-	-5293	-0-	308	1	2681	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	181	1	3174	2	N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	194	1	3307	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	971	-0-	-982	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	667	-0-	-1553	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	923	-0-	-1309	-0-	923	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	1314	-0-	-3708	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	4529	-0-	-1578	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

03	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					12
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					12
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					12
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

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

03	3653	X	3308	-0-	-345	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

03	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					68
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					68
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					68
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

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2340	-0-	-448	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	527	X	142	-0-	-385	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	510	X	149	-0-	-361	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	527	X	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					30
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					30
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

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

03	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					51
04	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	1170	2			N	-0-					51
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					51
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

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	8498	-0-	-6592	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	7089	-0-	-8504	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

03	9517	X	8879	-0-	-638	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8275	-0-	-455	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					28
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					28
05	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	2			N	-0-					28
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

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
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-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	564	-0-	-906	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

03	961	N	264	-0-	-697	-0-	264	2			N	-0-					14
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					14
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					14
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

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	434	N	22	-0-	-412	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

03	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					25
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					25
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					25
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

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					110
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					110
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					110
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

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

03	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4281	-0-	1281	1281	4281	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2587	-0-	-513	768	2587	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

03	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-					45
04	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	2			N	-0-					45
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					45
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

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

03	3565	X	2879	-0-	-686	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4878	2			N	-0-					35
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			N	-0-					35
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					35
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

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
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					32
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					32
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					32
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

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
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
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-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4210	-0-	-1580	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
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-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

03	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1427	-0-	-793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
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-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

03	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	N	8					73
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					73
05	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	3674	2			N	-0-					73
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

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
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-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	175	-0-	-335	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					35
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					35
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					35
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
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-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-
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-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	760	1	10529	2	N	-0-					-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	696	1	9811	2	N	-0-					-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	806	1	9696	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6900	-0-	-385	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	264	-0-	-2960	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	454	-0-	-716	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	806	-0-	-403	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6027	-0-	-1599	-0-	1062	1	4965	2	N	-0-			-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	660	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	519	1	2378	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

03	1302	N	641	-0-	-661	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			Y	-0-			-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
05	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2			N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

03	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			Y	-0-			-0-
04	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	411	-0-	-339	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
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-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
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-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					25
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					25
05	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	2			N	-0-					25
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

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10414	-0-	-4556	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	10214	-0-	-5255	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					131
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					131
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					131
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

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
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					40
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40
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

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
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	2302	-0-	-3938	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3253	-0-	253	253	3253	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3167	-0-	67	320	3167	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2983	-0-	-1337	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2831	-0-	-1633	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5166	-0-	-1716	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5963	-0-	-697	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
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-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	122	-0-	-2248	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5289	-0-	-1655	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	4413	-0-	-1707	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	2259	-0-	-4003	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2538	-0-	-1120	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4939	-0-	-941	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	5483	-0-	-2949	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	4841	-0-	-2719	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	5318	-0-	-2494	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	848	-0-	-1167	-0-	848	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
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-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2219	-0-	-1771	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3381	-0-	-742	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2084	-0-	-406	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
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-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2693	-0-	-1151	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6311	-0-	-1532	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	15	-0-	-7995	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	660	N	188	-0-	-472	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	124	-0-	-1147	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

03	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

03	1674	N	925	-0-	-749	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	11047	-0-	-454	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10317	-0-	-513	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10133	-0-	-1058	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					72
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					72
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

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
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-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

03	4588	X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10040 - 11512

03	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1353	-0-	-717	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	619	-0-	-1613	-0-	619	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		4743	-0-	4743	10299	4743	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
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-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
05	898	N	312	-0-	-586	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3116	-0-	-790	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
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-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	994	-0-	-1207	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	757	-0-	-1883	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					52
04	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	3121	2			N	-0-					52
05	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					52
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

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

03	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
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-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
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-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

03	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
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-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

03	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

03	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	7668	2			N	-0-					40
04	7650	X	6667	-0-	-983	-0-	6667	2			N	-0-					40
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					40
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

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

03	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

03	3100	N	4206	-0-	1106	1106	4206	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2820	-0-	-180	926	2820	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2552	-0-	-548	378	2552	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	137	-0-	-700	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2370	-0-	-750	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2431	-0-	-793	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

03	3503	X	2282	-0-	-1221	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 10898 - 11094

03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF. 10512 - 10931

03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					55
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					55
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					55
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

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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1265	-0-	-688	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1643	N	1141	-0-	-502	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

03	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5311	-0-	5311	5912	5311	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
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-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9305	-0-	-584	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

03	1953	N	704	-0-	-1249	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	62	-0-	-2848	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

03	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

03	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1258	2			Y	-0-					-0-
05	4366	X	3108	-0-	-1258	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					34
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					34
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					34
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	937	-0-	-737	-0-	937	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5657	-0-	-1566	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	5334	2			N	-0-					25
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	5109	2			N	-0-					25
05	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	2			N	-0-					25
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

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	959	-0-	-281	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3075	-0-	-25	4	3075	2			Y	-0-					-0-
04	2937	X	2933	-0-	-4	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2759	N	2398	-0-	-361	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
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-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					13
04	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					13
05	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					13
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

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					25
04	2730	X	1966	-0-	-764	-0-	1966	2			N	-0-					25
05	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	2041	2			N	-0-					25
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	683	-0-	-577	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
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-					67

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2165	-0-	-805	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2821	N	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1739	-0-	-691	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
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-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3511	-0-	-719	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
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-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2229	-0-	-995	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					33
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					33
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					33
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

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
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					50
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					50
05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			Y	-0-					50
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

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
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1032	-0-	-2409	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
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-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	243	1	5689	2	N	-0-					18
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	117	1	4730	2	N	-0-					18
05	6262	X	4935	-0-	-1327	-0-	207	1	4705	2	N	21					39
							23	9									
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

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
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4459	-0-	-41	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 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
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3847	-0-	-233	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

03	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					19
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					19
05	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					19
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

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
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

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		1612	N		1583	-0-	-29	-0-	220	1		1363	3		Y	-0-					7
04		1620	N		1369	-0-	-251	-0-	231	1		1138	3		Y	-0-					7
05		1581	N		1313	-0-	-268	-0-	212	1		1101	3		Y	-0-					7
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

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
03		437	N		437	-0-	-0-	-0-	437	2					Y	-0-					-0-
04		263	N		263	-0-	-0-	-0-	263	2					Y	-0-					-0-
05		259	N		259	-0-	-0-	-0-	259	2					Y	-0-					-0-
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-

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
03		12834	X		10298	-0-	-2536	-0-	10298	3					Y	-0-					40
04	DLQ	G-10			9815	-0-	9815	9815	537	1		9278	3		Y	-0-					40
05	DLQ	G-10			11284	-0-	11284	21099	587	1		10697	3		Y	-0-					40
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

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
03		93	N		93	-0-	-0-	-0-	93	2					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10			85	-0-	85	85	85	2					Y	-0-					6
05	DLQ	G-10			104	-0-	104	189	104	2					Y	-0-					6
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	4014	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6587	2573	2			Y	-0-					6
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

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
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9387	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11192	-0-	11192	20579	11192	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		2929	-0-	2929	2929	2929	2			Y	-0-					-0-
04	5555	X	2626	-0-	-2929	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		2466	-0-	2466	2466	2466	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7768	-0-	7768	7768	425	1	7343	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7664	-0-	7664	15432	398	1	7266	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		373	-0-	373	729	373	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2036	1018	2			Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3262	-0-	162	1203	3262	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3271	2068	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5831	2560	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

03	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	87	1	1503	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2797	-0-	2797	4387	145	1	2652	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		439	-0-	439	896	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

03	4588	X	4073	-0-	-515	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	190	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3913	-0-	3913	7380	203	1	3710	3	Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		340	-0-	340	650	340	2			Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

03	7316	X	7132	-0-	-184	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6569	-0-	6569	6569	6569	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7010	-0-	7010	13579	7010	2			Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	1816	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3074	-0-	3074	4890	3074	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		622	-0-	622	1229	622	2			Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2489	-0-	2489	2489	2489	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5203	2714	2			Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	194	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3419	-0-	-331	-0-	185	1	3234	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	156	1	3186	3	Y	-0-					-0-
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									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	549	-0-	-2458	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		507	-0-	507	507	44	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		612	-0-	612	1119	52	1	560	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	112	1	1917	3	Y	41	48	1			8
							45	9									
04	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	127	1	2219	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
05	3255	X	2584	-0-	-671	-0-	119	1	2432	3	Y	30	32	1			10
							33	9									
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-

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
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	134	1	2298	3	Y	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136	1	2371	3	Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	6851	X	6198	-0-	-653	-0-	343	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6111	-0-	-519	-0-	330	1	5781	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6440	-0-	-101	-0-	301	1	6139	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1643	X	1133	-0-	-510	-0-	69	1	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	62	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	3	Y	-0-					-0-
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-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3231	-0-	3231	3231	235	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6562	244	1	3087	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4105	-0-	4105	4105	363	1	3742	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4087	-0-	4087	8192	350	1	3737	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		721	-0-	721	721	45	1	676	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		693	-0-	693	1414	37	1	656	3	Y	-0-					3
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

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	129	1	2217	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	4810	128	1	2336	3	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	15	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		251	-0-	251	505	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		242	-0-	242	469	242	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	334	1	4744	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8350	-0-	8350	8350	514	1	7835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		7755	-0-	7755	16105	480	1	7274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	825	-0-	-384	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	622	55	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		898	-0-	898	1520	77	1	821	3	Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	4148	4148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4037	-0-	4037	8185	4037	2			Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17974	-0-	17974	17974	17974	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18329	-0-	18329	36303	18329	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	210	1	3632	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4005	-0-	4005	7847	208	1	3797	3	Y	-0-					-0-
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-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	324	1	2009	3	N	-0-					13
04	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	371	1	1828	3	N	-0-					13
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	390	1	2021	3	N	-0-					13
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

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	3	N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			Y	-0-					3
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	3	Y	-0-					3
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	137	1	2414	3	Y	-0-					3
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

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	3			N	-0-					22
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	349	1	3601	3	N	-0-					22
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	311	1	3326	3	N	-0-					22
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

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3875	2	1	9	Y	1					7
04	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3272	2	10	9	Y	9					16
05	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2			Y	-0-					16
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

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
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

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	9767	-0-	-3222	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10382	-0-	-65	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	204	1	3527	3	N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	3	N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6242	-0-	-1105	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5450	-0-	-347	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
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-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
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-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		888	-0-	888	4125	888	2			Y	-0-					-0-
04	4679	X	554	-0-	-4125	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	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
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	605	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1054	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	597	1	1481	2	N	-0-					-0-
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-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
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-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	259	1	201	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	251	1	184	2	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	259	1	186	2	N	-0-					-0-
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	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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	268	1	366	2	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	259	1	402	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	268	1	332	2	N	-0-					-0-
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	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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	268	1	179	2	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	251	1	295	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	259	1	288	2	N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					-0-
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	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	340	1	3673	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1699	-0-	-2111	-0-	168	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	306	1	2827	2	Y	-0-					-0-
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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	364	1	3915	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	329	1	3558	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	354	-0-	-2346	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
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	2334	-0-	-456	-0-	199	1	2135	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

03	2604	N	1400	-0-	-1204	-0-	119	1	1281	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	126	1	1149	2	Y	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	-0-			-0-
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	1282	-0-	-299	-0-	109	1	1173	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	279	1	3010	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	297	1	2698	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	318	1	2930	2	Y	-0-			-0-
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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	283	1	3042	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-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

03	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	340	1	3670	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	405	1	3685	2	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	418	1	3856	2	Y	-0-			-0-
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	4128	-0-	-150	-0-	351	1	3777	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 #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

03	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	89	1	957	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	129	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	117	1	1078	2	Y	-0-					-0-
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	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	52	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	-0-					-0-
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	536	-0-	-22	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-					17
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	121	1	446	2	Y	-0-					17
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	190	1	673	2	Y	-0-					17
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	203	1	693	2	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	253	1	2735	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	272	1	2473	2	Y	-0-					-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	192	1	1770	2	Y	-0-					-0-
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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	284	1	3057	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

03	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	222	1	2404	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	249	1	2264	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	242	1	2231	2	Y	-0-					-0-
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	2162	-0-	-318	-0-	184	1	1978	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	417	1	4510	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	471	1	4282	2	Y	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	533	1	4920	2	Y	-0-					-0-
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	4934	-0-	-491	-0-	420	1	4514	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	111	1	628	2	N	-0-					39
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	113	1	613	2	N	-0-					39
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	738	2	N	-0-					39
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	707	-0-	-161	-0-	100	1	607	2	N	-0-					41

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	756	2	Y	-0-					26
04	960	N	597	-0-	-363	-0-	127	1	470	2	Y	-0-					26
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	246	1	874	2	Y	-0-					26
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	965	-0-	-151	-0-	218	1	747	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
03	1178	N	719	-0-	-459	-0-	108	1	611	2	N	-0-					-0-
04	930	N	628	-0-	-302	-0-	98	1	530	2	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	2	N	-0-					-0-
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	138	1	834	2	N	-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 #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	525	1	1821	2	Y	-0-					54
04	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	415	1	1534	2	Y	-0-					54
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	513	1	1823	2	Y	-0-					54
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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	531	1	1819	2	Y	-0-					54

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	233	2	Y	-0-					2
04	330	N	116	-0-	-214	-0-	25	1	91	2	Y	-0-					2
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					2
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	Y	-0-					2

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					10
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					10
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	22	1	77	2	Y	-0-					10
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	74	-0-	-19	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					10

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	401	1	2267	2	N	-0-					95
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2104	2	N	1					96
							1	9									
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	393	1	2452	2	N	32					128
							35	9									
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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	382	1	2311	2	N	-0-					161

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	243	1	845	2	Y	-0-					21
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	210	1	776	2	Y	-0-					21
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	255	1	906	2	Y	-0-					21
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	961	N	934	-0-	-27	-0-	211	1	723	2	Y	-0-					21

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	163	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	186	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	191	1	1766	2	Y	-0-					-0-
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	175	1	1883	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	45	1	414	2	Y	-0-					-0-
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
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	179	X	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	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 WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	229	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	273	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2601	-0-	-778	-0-	254	1	2347	2	Y	-0-					-0-
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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	314	1	3370	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	95	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	119	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	118	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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	1156	-0-	-53	-0-	98	1	1058	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	63	1	580	2	Y	-0-					-0-
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
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	191	-0-	-26	-0-	16	1	175	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	1937	2	8	9	N	7					104
04	2010	X	1403	-0-	-607	-0-	1403	2			N	-0-					104
05	2077	X	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					104
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	3	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	3	Y	-0-					-0-
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-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) //CONT.// 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	1492	1	18958	2	N	496	570	1			36
							546	9									
04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	1452	1	22168	2	N	389	256	1			169
							428	9									
05	19933		19892	-0-	-41	-0-	1393	1	18136	2	N	330	381	1			118
							363	9									
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									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

03	T. A.	1205	-0-	1205	B	-11312	1204	3	1	9	N	1	1	1			15
04	0	# 969	-0-	969	B	-10343	969	3			N	-0-					15
05	1274	N 843	-0-	-431	B	-10343	843	3			N	-0-					15
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-6262				N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	B	-6262				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
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-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510		2290	-0-	-4220	-0-	2290	2			N	-0-					150
04	4170	#	3061	-0-	-1109	-0-	3061	2			N	-0-					150
05	4333	R	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					150
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

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	901	2	N	113	131	1			8
							124	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	140	1	928	2	N	104	67	1			45
							114	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	934	2	N	101	110	1			36
							111	9									
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									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	292	1	31	2	N	21					71
							2001	3	23	9							
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	333	1	183	2	N	69	1	8			139
							1731	3	76	9							
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	379	1	34	2	N	57	165	1			31
							2107	3	63	9							
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	2470	-0-	-103	-0-	319	1	84	2	N	24	107	1			10
							2041	3	26	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	76	1	655	2	N	36	41	1			3
							40	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	107	1	714	2	N	58	36	1			25
							64	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	N	56	61	1			20
							62	9									
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	203	1	2578	2	N	26	31	1			2
							29	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	154	1	2350	2	N	14	10	1			6
							15	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	2062	2	N	15	16	1			5
							17	9									
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									

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1018	2	19	9	N	17					112
04		965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	N	15					127
05		1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10					137
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

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (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
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
08		0	N	-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
03		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
03	7905		4735	-0-	-3170	-0-	642	1	62	2	Y	20					166
							4009	3	22	9							
04	7110	#	4671	-0-	-2439	-0-	726	1	305	2	Y	91	2	8			255
							3540	3	100	9							
05	5921	#	4881	-0-	-1040	-0-	798	1	65	2	Y	42					297
							3972	3	46	9							
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							

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
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	15	1	12	2	N	-0-					88
							790	3									
04	1020	X	937	-0-	-83	-0-	18	1	88	2	N	-0-					88
							831	3									
05	961	X	864	-0-	-97	-0-	19	1	14	2	N	-0-					88
							831	3									
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							

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	712	1	69	2	Y	-0-					-0-
							4448	3									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	559	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
							2728	3	1	9							
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	717	1	58	2	Y	-0-					-0-
							3570	3									
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	687	1	353	2	Y	-0-					-0-
							3602	3									
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	639	1	99	2	Y	-0-					-0-
							3648	3									
08	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	630	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							3472	3	1	9							

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA 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

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	183	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	178	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							866	3	1	9							
05	1302	N	394	-0-	-908	-0-	65	1	5	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
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									

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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	2					109
							178	3	2	9							
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	N	6					115
							212	3	7	9							
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					115
							115	3									
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							

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

03	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	772	1	16765	2	Y	93	127	1			45
							102	9									
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	760	1	13202	2	Y	77					122
							85	9									
05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	784	1	14957	2	Y	87	123	1			86
							96	9									
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									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	180	1	3935	2	N	28					140
							31	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	174	1	3033	2	N	21					161
							23	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3146	2	N	18					179
							20	9									
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									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	231	1	4992	2	Y	50	68	1			24
								55	9									
04	4800	X	4284	-0-		-516	-0-	232	1	4007	2	Y	41					65
								45	9									
05	4960	X	4298	-0-		-662	-0-	212	1	4047	2	Y	35	65	1			35
								39	9									
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									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5435	-0-		-1385	-0-	555	1	4804	2	Y	69	116	1			57
								76	9									
04	6930	X	1126	-0-		-5804	-0-	146	1	968	2	Y	11					68
								12	9									
05	7161	X	1675	-0-		-5486	-0-	457	1	1199	2	Y	17	73	1			12
								19	9									
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									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	7348	-0-		-9144	-0-	594	1	6614	2	N	127	273	1			32
								140	9									
04	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	532	1	2981	2	N	62					94
								68	9									
05	5389	X	5389	-0-		-0-	-0-	622	1	4687	2	N	73					167
								80	9									
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									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	483	1	4184	2	Y	45	70	1			37
								50	9									
04	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	520	1	3453	2	Y	54					91
								59	9									
05	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	520	1	3743	2	Y	53	106	1			38
								58	9									
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									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	1149	1	6440	2	N	130	193	1			136
							143	9									
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1318	1	5328	2	N	113	193	1			56
							124	9									
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1294	1	5323	2	N	111					167
							122	9									
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									

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
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	68					135
							75	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	386	1	2714	2	N	53					188
							58	9									
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	314	1	2354	2	N	52	192	1			48
							57	9									
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									

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
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	24					128
							26	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	35	1	614	2	N	13					141
							14	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	17					158
							19	9									
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									

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
03	3317	X	155	-0-	-3162	-0-	155	1			N	-0-	164	1			20
04	2490	X	150	-0-	-2340	-0-	150	1			N	-0-					20
05	2573	X	155	-0-	-2418	-0-	36	1	119	2	N	-0-					20
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

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	405	1	2788	2	N	156	311	1			80
							172	9									
04	3000	N	3024	-0-	24	24	466	1	2394	2	N	149					229
							164	9									
05	3100	N	3738	-0-	638	662	468	1	3118	2	N	138	187	1			180
							152	9									
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									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	117	1	2544	2	N	84	27	1			77
							92	9									
04	3600	X	2651	-0-	-949	-0-	139	1	2422	2	N	82					159
							90	9									
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	139	1	2675	2	N	74	186	1			47
							81	9									
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									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	773	-0-	-64	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
04	780	X	777	-0-	-3	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-					-0-
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

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	244	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	291	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	318	1	4304	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2232	X	573	-0-	-1659	-0-	38	1	535	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	283	-0-	-1877	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	423	-0-	-786	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	186	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	220	1	2901	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	205	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	962	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

03	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	205	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	225	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	219	1	2960	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

03	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	420	X	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA 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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) //CONT.// 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	186	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	184	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2613	-0-	-518	-0-	180	1	2433	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868 #	223	-0-	-645	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	341	-0-	341	918	341	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

03	3937	X	3466	-0-	-471	-0-	180	1	3234	2	N	47					99
							52	9									
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	180	1	3044	2	N	31					130
							34	9									
05	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	180	1	2859	2	N	22					152
							24	9									
06	3540	X	2714	-0-	-826	-0-	180	1	2504	2	N	27					179
							30	9									
07	3658	X	2602	-0-	-1056	-0-	180	1	2376	2	N	42	174	1			47
							46	9									
08	3472	X	2382	-0-	-1090	-0-	180	1	2177	2	N	23					70
							25	9									

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	300	1	3846	2	N	15					48
							17	9									
04	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	300	1	3884	2	N	19					67
							21	9									
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4182	2	N	23					90
							25	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	300	1	3958	2	N	24					114
							26	9									
07	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	300	1	3961	2	N	16					130
							18	9									
08	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	300	1	3802	2	N	20					150
							22	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
03	9176	X	8042	-0-	-1134	-0-	450	1	7300	2	N	265	357	1			173
							292	9									
04	8520	X	8009	-0-	-511	-0-	450	1	7310	2	N	226	181	1			218
							249	9									
05	8370	X	8298	-0-	-72	-0-	450	1	7569	2	N	254	361	1			111
							279	9									
06	7860	X	6522	-0-	-1338	-0-	450	1	5843	2	N	208	180	1			139
							229	9									
07	8277	X	6804	-0-	-1473	-0-	450	1	6076	2	N	253	181	1			211
							278	9									
*08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	450	1	7853	2	N	362	364	1			209
							398	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

03	3906	X	2336	-0-	-1570	-0-	567	1	1739	3	Y	27	12	1			29
							30	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	549	1	3177	3	Y	25	34	1			20
							28	9									
05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	546	1	3034	3	Y	25	20	1			25
							28	9									
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									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	10540	X	9449	-0-	-1091	-0-	2273	1	6975	3	Y	183	107	1			201
							201	9									
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	2010	1	11637	3	Y	218	242	1			177
							240	9									
05	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	1987	1	11048	3	Y	206	175	1			208
							227	9									
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									

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
03	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					21
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4223	-0-	-1605	-0-	270	1	3892	2	N	55					195
							61	9									
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	570	1	4275	2	N	59	177	1			77
							65	9									
05	5022	X	4492	-0-	-530	-0-	270	1	4159	2	N	57					134
							63	9									
06	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	270	1	4023	2	N	61					195
							67	9									
07	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	270	1	4428	2	N	50					245
							55	9									
08	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	270	1	3800	2	N	47	179	1			113
							52	9									

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
03	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	386	1	1847	2	Y	33	36	1			49
							36	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	388	1	2521	2	Y	76	106	1			19
							84	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	449	1	2321	2	Y	61					80
							67	9									
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	X	485	-0-	-11	-0-	78	1	376	2	N	28			96
							31	9							
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	79	1	514	2	N	28			124
							31	9							
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	92	1	473	2	N	7			131
							8	9							
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							

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

03	775	N	765	-0-	-10	-0-	132	1	633	2	N	-0-			-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	133	1	864	2	N	-0-			-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	2	N	-0-			-0-
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-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

03	31	X	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			97
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			97
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			97
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

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	514	1	2463	2	N	12			64
							13	9							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	517	1	3361	2	N	15			79
							17	9							
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	599	1	3094	2	N	31			110
							34	9							
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							

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	632	1	11685	2	N	87	191	1			82
							96	9									
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	480	1	9920	2	N	95					177
							105	9									
05	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	425	1	9813	2	N	64	192	1			49
							70	9									
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	416	1	10342	2	N	107					156
							118	9									
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	372	1	8541	2	N	97	191	1			62
							107	9									
*08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	564	1	12805	2	N	119					181
							131	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	21	1			18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	453	1	4387	2	N	24					227
							26	9									
04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	764	1	11175	2	N	165	354	1			38
							182	9									
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	383	1	8834	2	N	162					200
							178	9									
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	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	279	1	6323	2	N	82	160	1			21
							90	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	498	1	453	2	N	-0-					119
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	59	1	459	2	N	2					121
							2	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	3					124
							3	9									
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									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	N	60					246
							66	9									
04	1560	X	478	-0-	-1082	-0-	21	1	454	2	N	3					249
							3	9									
05	2201	X	227	-0-	-1974	-0-	10	1	217	2	N	-0-	193	1			56
06	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	76	1	1884	2	N	84					140
							92	9									
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	104	1	2386	2	N	124	191	1			73
							136	9									
*08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	40	84	1			29
							44	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

03	29109	X	24129	-0-	-4980	-0-	1229	1	22727	2	N	157					242
							173	9									
04	26580	X	22034	-0-	-4546	-0-	1008	1	20873	2	N	139	194	1			187
							153	9									
05	25916	X	22293	-0-	-3623	-0-	918	1	21201	2	N	158	193	1			152
							174	9									
06	24960	X	20873	-0-	-4087	-0-	802	1	19932	2	N	126	191	1			87
							139	9									
07	25792	X	22762	-0-	-3030	-0-	943	1	21637	2	N	165	190	1			62
							182	9									
08	24118	X	22455	-0-	-1663	-0-	942	1	21373	2	N	127	109	1			80
							140	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

03	34999	X	30662	-0-	-4337	-0-	983	1	29415	2	N	240	385	1			79
							264	9									
04	33540	X	29885	-0-	-3655	-0-	952	1	28732	2	N	183	194	1			68
							201	9									
05	32922	X	31962	-0-	-960	-0-	1037	1	30500	2	N	386	193	1			261
							425	9									
06	30420	X	29094	-0-	-1326	-0-	858	1	27998	2	N	216	384	1			93
							238	9									
07	31434	X	29553	-0-	-1881	-0-	966	1	28370	2	N	197	192	1			98
							217	9									
08	31961	X	28288	-0-	-3673	-0-	913	1	27200	2	N	159	193	1			64
							175	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

03	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	729	1	21826	2	N	226	194	1			111
							249	9									
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	720	1	21711	2	N	194	187	1			118
							213	9									
05	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	746	1	21941	2	N	185	193	1			110
							204	9									
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	20522	-0-	-2821	-0-	661	1	19681	2	N	164	157	1			35
							180	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9935	-0-		-1628	-0-	506	1	9350	2	N	72					202
								79	9									
04	10920	X	8401	-0-		-2519	-0-	384	1	7961	2	N	51	194	1			59
								56	9									
05	13888	X	13888	-0-		-0-	-0-	575	1	13277	2	N	33					92
								36	9									
06	12566	X	12566	-0-		-0-	-0-	482	1	11971	2	N	103	156	1			39
								113	9									
07	12966	X	12966	-0-		-0-	-0-	541	1	12408	2	N	15					54
								17	9									
08	12865	X	12514	-0-		-351	-0-	528	1	11975	2	N	10					64
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39928	X	35964	-0-		-3964	-0-	1146	1	34374	2	N	404	385	1			190
								444	9									
04	38340	X	34440	-0-		-3900	-0-	1093	1	32975	2	N	338	389	1			139
								372	9									
05	37262	X	35502	-0-		-1760	-0-	1156	1	33975	2	N	337	193	1			283
								371	9									
06	35070	X	33020	-0-		-2050	-0-	972	1	31733	2	N	286	493	1			76
								315	9									
07	36239	X	33660	-0-		-2579	-0-	1097	1	32215	2	N	316	332	1			60
								348	9									
08	35960	X	33324	-0-		-2636	-0-	1071	1	31931	2	N	293	229	1			124
								322	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	9121	-0-		-3279	-0-	461	1	8533	2	N	115	179	1			74
								127	9									
04	14190	X	10574	-0-		-3616	-0-	482	1	9983	2	N	99					173
								109	9									
05	15338	X	15338	-0-		-0-	-0-	633	1	14619	2	N	78	192	1			59
								86	9									
06	13350	X	13105	-0-		-245	-0-	506	1	12574	2	N	23					82
								25	9									
07	13795	X	12920	-0-		-875	-0-	536	1	12292	2	N	84					166
								92	9									
08	15190	X	11756	-0-		-3434	-0-	494	1	11211	2	N	46					212
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33573	X	30076	-0-		-3497	-0-	961	1	28766	2	N	317	194	1			227
								349	9									
04	32130	X	28489	-0-		-3641	-0-	903	1	27248	2	N	307	386	1			148
								338	9									
05	31341	X	29880	-0-		-1461	-0-	972	1	28601	2	N	279	193	1			234
								307	9									
06	29730	X	28164	-0-		-1566	-0-	827	1	27003	2	N	304	379	1			159
								334	9									
07	30721	X	29127	-0-		-1594	-0-	951	1	27919	2	N	234	189	1			204
								257	9									
08	30070	X	28916	-0-		-1154	-0-	932	1	27750	2	N	213	375	1			42
								234	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	11873	X	8713	-0-	-3160	-0-	445	1	8221	2	N	43	186	1			52
							47	9									
04	11310	X	10966	-0-	-344	-0-	501	1	10363	2	N	93					145
							102	9									
05	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	533	1	12300	2	N	87					232
							96	9									
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	588	1	14620	2	N	9	192	1			49
							10	9									
07	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	640	1	14687	2	N	-0-					49
*08	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	632	1	14361	2	N	-0-					49

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
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	46	1	222	2	N	-0-					32
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	N	-0-					32
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	N	-0-					32
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

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1496	-0-	-612	-0-	183	1	1298	2	Y	14					114
							15	9									
04	1890	N	1231	-0-	-659	-0-	146	1	1075	2	Y	9					123
							10	9									
05	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	125	1	1693	2	Y	22					145
							24	9									
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									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

03	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					192
04	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					192
05	6470 R	6470	-0-	-0-	-0-	551 30	1 9	5889	2	N	27					219
06	2700 #	1471	-0-	-1229	-0-	128	1	1343	2	N	-0-					219
07	5786 R	5786	-0-	-0-	-0-	539 29	1 9	5218	2	N	26	193	1			52
08	6479 #	-0-	-0-	-6479	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

03	11160 X	9366	-0-	-1794	-0-	300 109	1 9	8957	2	N	99	184	1			56
04	9930 X	9256	-0-	-674	-0-	300 124	1 9	8832	2	N	113					169
05	10013 X	9732	-0-	-281	-0-	300 122	1 9	9310	2	N	111	179	1			101
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	300 83	1 9	8880	2	N	75					176
07	9579 X	9378	-0-	-201	-0-	300 116	1 9	8962	2	N	105	182	1			99
08	9734 X	8514	-0-	-1220	-0-	300 94	1 9	8120	2	N	85					184

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	173	1	530	3	Y	31	12	1			33
							34	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	23	37	1			19
							25	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	165	1	916	3	Y	13	19	1			13
							14	9									
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									

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6458	3	507	9	Y	461	205	1			495
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5001	3	396	9	Y	360	563	1			292
05	6293	X	4959	-0-	-1334	-0-	4559	3	400	9	Y	364	289	1			367
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

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

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SARA (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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	833	741	1			92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					173
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2614	2509	1			278
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2538	2672	1			144
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	283	341	1			164
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	166	158	1			172
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	384	504	1			52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	327	1			48
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	155	1			50
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	490	1			61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	324	1			269
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	513	1			267
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	928	947	1			84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	267	1			225
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	514	688	1			51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	635	509	1			177
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	551	655	1			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7095	R	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	4834					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	4834					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	4834					N	NO RPT					-0-
06	1379		NO RPT	-0-	-1379	3455					N	NO RPT					-0-
07	6107		NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6107		4730	-0-	-1377	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	257	1	2584	2	Y	-0-	47	1							53
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	283	1	2696	2	Y	94	69	1							78
						103	9													
05	2945 X	2170	-0-	-775	-0-	251	1	1847	2	Y	65	84	1							59
						72	9													
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													

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	159	1	1591	2	Y	152	102	1			119
							167	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	26	68	1			77
							29	9									
05	1705	N	762	-0-	-943	-0-	87	1	643	2	Y	29	62	1			44
							32	9									
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									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

03	T. A.		11927	-0-	11927	74079	458	1	11469	2	Y	-0-					-0-
04	86940	X	12861	-0-	-74079	-0-	537	1	12324	2	Y	-0-					-0-
05	15686	X	9330	-0-	-6356	-0-	326	1	9004	2	Y	-0-					-0-
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-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

03	57629	X	27828	-0-	-29801	-0-	27624	2	204	9	Y	185	26	1			549
04	55770	X	23807	-0-	-31963	-0-	23628	2	179	9	Y	163	350	1			362
05	55614	X	24943	-0-	-30671	-0-	24810	2	133	9	Y	121	306	1			177
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25 14

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	114 1 127 9		4233	2	N	115	172	1			195
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	110 1 150 9		3987	2	N	136	171	1			160
05	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	114 1 150 9		4129	2	N	136	179	1			117
06	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	110 1 154 9		3908	2	N	140					257
07	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	114 1 134 9		3822	2	N	122	174	1			205
08	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	111 1 150 9		3776	2	N	136	172	1			169

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80662	X	72652	-0-	-8010	-0-	88 1 348 9		72216	2	N	316					451
04	73500	X	68992	-0-	-4508	-0-	85 1 319 9		68588	2	N	290	521	1			220
05	75950	X	69503	-0-	-6447	-0-	88 1 288 9		69127	2	N	262	336	1			146
06	73500	X	65567	-0-	-7933	-0-	85 1 292 9		65190	2	N	265	167	1			244
07	74555	X	67515	-0-	-7040	-0-	88 1 326 9		67101	2	N	296	179	1			361
08	72664	X	66543	-0-	-6121	-0-	88 1 289 9		66166	2	N	263	510	1			114

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PREVOST				WELL #: 1	RRCID -> 059554	COMPL. DATE 06/29/1974				TOTAL DEPTH 7935		PERF. N/A				
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	19	1	469	2	N	-0-					-0-
04	570	N	386	-0-	-184	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CLARK, N.H. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 059844	COMPL. DATE 10/03/1974				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					23
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	53	1	1320	2	N	-0-					23
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	3	N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
	ALEXANDER, CHARLES D.				WELL #: 1	RRCID -> 060110	COMPL. DATE 10/18/1974				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8212 - 8572				
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	60	1	1037	2	Y	3					4
							3	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	902	2	Y	2					6
							2	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
	MARTINEZ, SENESIO				WELL #: 1	RRCID -> 060112	COMPL. DATE 05/01/1974				TOTAL DEPTH 8512		PERF. N/A				
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	93	1	2166	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	2	N	-0-					23
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	2	N	-0-					23
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	614					N	NO RPT					109

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	134	1	2892	2	N	-0-					23
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	126	1	2753	2	N	1					24
							1	9									
05	3007	X	2080	-0-	-927	-0-	84	1	1996	3	N	-0-					24
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	142	1	3237	3	N	-0-					-0-
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	46	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	47	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	24	1	527	2	N	-0-					-0-
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	23	1	512	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	N	-0-					7
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	202	1	3057	2	N	-0-					7
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3196	3	N	-0-					7
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	26 45	1 9	790	2	N	41					115
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	25 19	1 9	811	2	N	17					132
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27 18	1 9	804	3	N	16					148
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	21 26	1 9	717	3	N	24					172
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	853	3	N	30	180	1			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	159	1	3865	2	N	7					74
							8	9									
04	T. A.		3723	-0-	3723	3723	144	1	3568	2	N	10					84
							11	9									
05	T. A.		3618	-0-	3618	7341	140	1	3478	3	N	-0-					84
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14145					N	NO RPT					93

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	57	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

03	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1179	2	14	9	Y	13					43
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	Y	11					54
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	3	19	9	Y	17					71
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

03	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	183	1	3954	2	N	9					60
							10	9									
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	173	1	3774	2	N	6					66
							7	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3877	3	N	8					74
							9	9									
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					77

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	4550	-0-	-2952	-0-	95	1	4424	2	N	28					109
							31	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	96	1	4224	2	N	14					123
							15	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	90	1	4305	3	N	18					141
							20	9									
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					162

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	53	1	1212	2	Y	-0-					12
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-					12
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	3	Y	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3313	2	14	9	N	13					84
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5743	2	22	9	N	20					104
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6430	3	30	9	N	27					131
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					13

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	178	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	163	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	203	1	4152	3	N	-0-					-0-
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

03	1953	N	1326	-0-	-627	-0-	73 4	1 9	1249	2	Y	4					6
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	893	2	Y	3					9
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	1453	3	Y	4	4	1			9
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	1364	3	Y	2	9	1			2
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1233	3	Y	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	2	6	9	N	5					48
04	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	1	1	2066	2	N	-0-					48
05	2449	X	2021	-0-	-428	-0-	2021	3			N	-0-					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	Y	-0-					12
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	2132	2	Y	-0-					12
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	115	1	2475	3	Y	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	192	-0-	-583	-0-	6	1	186	2	N	-0-					29
04	750	N	175	-0-	-575	-0-	5	1	170	2	N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	61	1	1055	2	Y	6					10
							7	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	Y	5					15
							6	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	962	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	2414	2	3	9	N	3					12
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					12
05	2976	X	1053	-0-	-1923	-0-	1053	3			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	4	1	1120	2	N	-0-					5
04	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	4	1	1034	2	N	-0-					5
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	N	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	8	1	255	2	N	-0-					94
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	7	1	196	2	N	9					103
							10	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	N	-0-					103
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4721	-0-	-1231	-0-	4721	2			Y	-0-					12
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-					12
05	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4770	3			Y	-0-					12
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	773	-0-	-487	-0-	29	1	744	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	2			N	-0-					15
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	414	2			N	-0-					15
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
03	1426	N	591	-0-	-835	-0-	591	2			Y	-0-					1
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	3	1	288	2	N	-0-			-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	3	1	271	2	N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	40	1	849	2	N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	24	1	595	2	N	-0-			71
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	-0-			71
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	N	-0-			71
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	67	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	75	1	1864	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1001					N	NO RPT					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	10	1	331	2	N	-0-	27	7			35
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	9	1	302	2	N	13					48
							14	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3540	-0-	-1141	-0-	157	1	3380	2	N	3					56
							3	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	167	1	3636	2	N	-0-					56
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	166	1	3788	3	N	-0-					56
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					57

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	36	1	826	2	N	-0-					-0-
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	46	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	886	-0-	-314	-0-	40	1	846	2	N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	32	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	61	1	5617	2	N	-0-			-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	50	1	4233	2	N	-0-			-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	55	1	5019	3	N	-0-			-0-
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	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2132	-0-	-441	-0-	6	1	2126	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1840	-0-	-530	-0-	5	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2656	2	N	30			58
							33	9							
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	75	1	2268	2	N	9			67
							10	9							
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2243	3	N	2			69
							2	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1279	-0-	-1480	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	235	-0-	-2435	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
07	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	N	10					10
							11	9									
04	960	N	620	-0-	-340	-0-	27	1	593	2	N	-0-					10
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

03	5828	X	3721	-0-	-2107	-0-	3701	2	20	9	N	18					41
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3366	2	12	9	N	11					52
05	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3371	2	11	9	N	10					62
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

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1355	-0-	-565	-0-	73	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	61	1	1251	3	N	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	3	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	59	1	1200	3	Y	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	199	1	3405	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	187	1	3269	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	166	1	3378	3	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

03	8122	X	7772	-0-	-350	-0-	427	1	7298	3	Y	43	49	1			8
							47	9									
04	7860	X	6646	-0-	-1214	-0-	357	1	6249	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
05	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	320	1	6522	3	Y	29	32	1			9
							32	9									
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									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
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-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	184	1	4537	3	Y	23					31
							25	9									
04	4950	X	3624	-0-	-1326	-0-	151	1	3459	3	Y	13					44
							14	9									
05	4898	X	4893	-0-	-5	-0-	166	1	4709	3	Y	16					60
							18	9									
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									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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				
03	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
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-
	HEIN - HAYNES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 071616	COMPL. DATE 05/23/1977				TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
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-
	MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 071961	COMPL. DATE 06/23/1977				TOTAL DEPTH 8382		PERF. N/A				
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1609	2	7	9	N	6					12
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					12
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					12
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
	MCMAHAN, P. A.				WELL #: 2	RRCID -> 072949	COMPL. DATE 08/21/1977				TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A				
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226	-0-	162	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					2
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
	BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 074290	COMPL. DATE 12/24/1996				TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9036 - 9149				
03	5146	X	3270	-0-	-1876	-0-	212	1	3000	3	Y	53					53
							58	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	263	1	3997	3	Y	2	1	1			54
							2	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	329	1	4991	3	Y	1	2	1			53
							1	9									
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									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
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-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

03	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	132	1	3255	3	Y	-0-			4
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	127	1	2929	3	Y	10			14
							11	9							
05	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	109	1	3100	3	Y	8			22
							9	9							
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							

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	590	1	3507	3	N	-0-	70	1	11
*01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	620	1	3110	3	N	-0-			11
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-			11
*03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	620	1	2981	3	N	-0-			11
*04	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	600	1	2923	3	N	-0-			11
*05	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	620	1	2229	3	N	-0-			11
*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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	3	Y	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1895	3	Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			Y	-0-			3
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	473	1	7118	3	Y	-0-			3
05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	446	1	7862	3	Y	-0-			3
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	168	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	162	1	2462	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
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

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

03	7192	X	6780	-0-	-412	-0-	6780	3			Y	-0-					13
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	561	1	6085	3	Y	-0-					13
05	6851	X	6755	-0-	-96	-0-	582	1	6173	3	Y	-0-					13
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

03	10323	X	9416	-0-	-907	-0-	620	1	8796	3	Y	-0-					-0-
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	565	1	8608	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	575	1	8718	3	Y	1					1
							1	9									
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

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	3			N	-0-					19
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					19
05	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					19
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									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3309	-0-	209	209	204	1	3104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	55	1	1354	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	52	1	1486	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	171	1	2433	3	Y	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	144	1	2190	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	156	1	2354	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6287	-0-	-471	-0-	326	1	5961	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	318	1	5599	3	Y	4					16
							4	9									
05	DLQ G-10		6355	-0-	6355	12276	339	1	6016	3	Y	-0-					16
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

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	174	1	2980	3	Y	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	171	1	2991	3	Y	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	155	1	3157	3	Y	-0-					-0-
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									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	245 4	1 9	1943	3	Y	4					4
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	200	1	1570	3	Y	-0-					4
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	222	1	1874	3	Y	-0-					4
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	7	3	Y	2	2	1			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1 1	1 9	6	3	Y	1					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1 1	1 9	18	3	Y	1					2
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

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		6789	-0-	6789	46452	6789	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		6274	-0-	6274	52726	6274	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		6235	-0-	6235	58961	937	1	5298	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	854	3	Y	2	1	1			1
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	41 1	1 9	634	3	Y	1	2	1			-0-
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	35 1	1 9	485	3	Y	1					1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	74	1	1266	3	Y	-0-					58
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	73	1	1282	3	Y	-0-					58
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	3	Y	-0-					58
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	89	1	1519	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	112	1	2778	3	Y	-0-					4
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	116	1	2667	3	Y	9					13
							10	9									
05	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	94	1	2675	3	Y	7					20
							8	9									
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	23					31
							25	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1222	3	Y	13					44
							14	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	16					60
							18	9									
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

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	444	2	N	13					13
							64	3	14	9							
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	372	2	2	9	N	2					15
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	308	2	1	9	N	1					16
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

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					11
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					11
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

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

03	7905	X	7593	-0-	-312	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	402	1	6940	3	N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	402	1	7328	3	N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					20
04	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					20
05	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					20
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 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
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

03	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

03	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	961	N	391	-0-	-570	-0-	391	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		806				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		806				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		806				N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2585	-0-	-85	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 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
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5562	2	40	9	N	36					132
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5598	2	51	9	N	46	171	0			7
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5455	2	25	9	N	23					30
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

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1326					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

03	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	10	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	10	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	10	1	2546	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

03	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	8	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	8	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	7	1	1887	3	N	-0-					-0-
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	0	N	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 #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	7	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	8	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

03	744	N	629	-0-	-115	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	24	1	524	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

03	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	3 17	1 9	1116	2	N	15					114
04	1230	N	963	-0-	-267	-0-	3 9	1 9	951	2	N	8					122
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	309	3	N	11					133
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	686	3	N	6					139
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	934	3	N	4					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	4	1	653	2	N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	27	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-					-0-
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	0	N	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 #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2404	-0-	-510	-0-	106	1	2298	2	N	-0-					30
04	2700	N	2227	-0-	-473	-0-	98	1	2129	2	N	-0-					30
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2260	3	N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2524	-0-	2524	4808	10	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2353	-0-	2353	7161	10	1	2343	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2421	-0-	2421	9582	10	1	2411	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	3	1	246	2	N	-0-					20
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	3	1	237	2	N	-0-					20
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1						3
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-						3
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-						3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

03	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			Y	-0-						2
04	2340	N	1594	-0-	-746	-0-	1593	2	1	9	Y	1						3
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-						3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						5

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	98	1	3718	2	N	24						196
							26	9										
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	95	1	3942	2	N	26						222
							29	9										
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	N	-0-						222
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT						222

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					29
04	1470	X	1151	-0-	-319	-0-	45	1	1106	2	N	-0-					29
05	1519	X	583	-0-	-936	-0-	23	1	560	3	N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	509	-0-	509	509	2	1	507	2	N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	1033	2	1	522	2	N	-0-					-0-
05	0	W	650	-0-	650	1683	3	1	647	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	519	-0-	-163	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
04	660	X	465	-0-	-195	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
05	651	X	435	-0-	-216	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	3	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	912	-0-	-438	-0-	2	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	3	1	1097	3	N	-0-					-0-
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	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, 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
03	2263	X	1506	-0-	-757	-0-	1483	2	23	9	N	21					21
04	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	1261	2			N	-0-					21
05	1798	X	1178	-0-	-620	-0-	1178	3			N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					21

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

03	14B2 EXT		62	-0-	62	4098	62	3			N	-0-					-0-
04	4098	X	-0-	-0-	-4098	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

03	1953	X	1367	-0-	-586	-0-	1367	2			N	-0-					16
04	1620	X	34	-0-	-1586	-0-	34	2			N	-0-					16
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					16
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					17

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	113	1	4624	2	Y	1					46
							366	3	1	9							
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	101	1	3737	2	Y	-0-					46
							639	3									
05	6355	X	3698	-0-	-2657	-0-	116	1	3017	2	Y	-0-					46
							565	3									
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							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1310	-0-	-1046	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
04	2280	X	1355	-0-	-925	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	2356	X	1402	-0-	-954	-0-	64	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
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									

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
03	7998	X	6879	-0-	-1119	-0-	116	1	6263	2	Y	4					101
							496	3	4	9							
04	7740	X	6047	-0-	-1693	-0-	113	1	5067	2	Y	-0-					101
							867	3									
05	7998	X	6963	-0-	-1035	-0-	116	1	5767	2	Y	-0-					101
							1080	3									
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							

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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	913	2	Y	-0-					24
							72	3									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					24
							134	3									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	521	2	Y	-0-					24
							98	3									
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									

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
03	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9105	2	722	3	Y	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	7968	2	1363	3	Y	-0-					-0-
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	7847	2	1470	3	Y	-0-					-0-
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									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	6273	-0-	-2252	-0-	116	1	5705	2	Y	-0-					188
							452	3									
04	8250	X	5769	-0-	-2481	-0-	109	1	4833	2	Y	-0-					188
							827	3									
05	8277	X	7065	-0-	-1212	-0-	116	1	5853	2	Y	-0-					188
							1096	3									
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									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	11633	-0-	-1852	-0-	10779	2	854	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	10812	-0-	-2118	-0-	9233	2	1579	3	Y	-0-					-0-
05	13206	X	10389	-0-	-2817	-0-	8750	2	1639	3	Y	-0-					-0-
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									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6800	-0-	-299	-0-	6301	2	499	3	Y	-0-					64
04	6870	X	5987	-0-	-883	-0-	5112	2	875	3	Y	-0-					64
05	7099	X	5960	-0-	-1139	-0-	5020	2	940	3	Y	-0-					64
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									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5136	2	407	3	Y	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4062	2	695	3	Y	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5374	2	1006	3	Y	-0-					-0-
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									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	116	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	113	1	1515	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
05	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	113	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
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									

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	181	-0-	-191	-0-	30	1	140	2	Y	-0-					29
							11	3									
04	360	X	44	-0-	-316	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					29
							5	3									
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					29
							28	3									
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

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					59
04	3390	X	678	-0-	-2712	-0-	493	1	185	2	N	-0-					59
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	993	1	68	2	N	-0-					59
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

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
03	837	X	454	-0-	-383	-0-	69	1	385	2	N	-0-					6
04	1350	X	557	-0-	-793	-0-	445	1	112	2	N	-0-					6
05	1395	X	764	-0-	-631	-0-	743	1	21	2	N	-0-					6
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

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
03	1077	N	555	-0-	-522	-0-	127	1	428	2	Y	-0-					9
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	104	1	349	2	Y	-0-					9
05	589	N	318	-0-	-271	-0-	73	1	245	2	Y	-0-					9
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

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
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	28	1	95	2	Y	-0-					8
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					8
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					8
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

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
03	1496	N	617	-0-	-879	-0-	141	1	476	2	Y	-0-					4
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	115	1	388	2	Y	-0-					4
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	81	1	272	2	Y	-0-					4
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

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1606	N	633	-0-	-973	-0-	145	1	488	2	Y	-0-					3
04	720	N	516	-0-	-204	-0-	118	1	398	2	Y	-0-					3
05	682	N	362	-0-	-320	-0-	83	1	279	2	Y	-0-					3
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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
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

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

03	1147	N	478	-0-	-669	-0-	478	2			Y	-0-					4
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					4
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					4
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	744	X	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	720	X	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					34
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					34
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					34
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

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					136
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					136
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4808	2	11	9	Y	10					146
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

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	431	-0-	-96	-0-	16	1	414	2	Y	1					30
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	2	Y	-0-					30
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	1					31
							1	9									
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

03	4495	X	1153	-0-	-3342	-0-	97	1	1055	2	Y	1					6
							1	9									
04	3630	X	1960	-0-	-1670	-0-	181	1	1779	2	Y	-0-					6
05	3379	X	2019	-0-	-1360	-0-	187	1	1829	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	31	1	1603	2	Y	-0-					5
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-					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1612	X	23	-0-	-1589	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	253	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	155	1	1355	2	N	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	525	1	5761	2	Y	-0-					101
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6197	2	Y	72					173
							79	9									
05	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	729	1	7604	2	Y	5					178
							6	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

03	10819	X	4540	-0-	-6279	-0-	278	1	4262	2	Y	-0-					32
04	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	661	1	10616	2	Y	-0-					32
05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	1248	1	18097	2	Y	72	62	1			42
							79	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

03	3474	X	2437	-0-	-1037	-0-	204	1	2233	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	1244	-0-	-4186	-0-	100	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	1477	-0-	-4134	-0-	129	1	1348	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	600	1	9193	2	Y	-0-					13
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	555	1	8909	2	Y	-0-					13
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	660	1	9566	2	Y	27	24	1			16
							30	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

03	5518	X	5352	-0-	-166	-0-	328	1	5024	2	Y	-0-					1
04	5340	X	4394	-0-	-946	-0-	258	1	4136	2	Y	-0-					1
05	5301	X	3924	-0-	-1377	-0-	253	1	3671	2	Y	-0-					1
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

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
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	302	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	344	1	5527	2	Y	-0-					-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	297	1	4308	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	885	-0-	-262	-0-	57	1	828	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	869	1	13317	2	Y	-0-					-0-
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	719	1	11546	2	Y	-0-					-0-
05	13485	X	9034	-0-	-4451	-0-	583	1	8451	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	520	1	7979	2	Y	-0-					30
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	504	1	8087	2	Y	-0-					30
05	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	374	1	5428	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1084	1	16622	2	Y	-0-					15
04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	908	1	14589	2	Y	-0-					15
05	14229	X	13213	-0-	-1016	-0-	851	1	12336	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
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

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
03	2480	X	45	-0-	-2435	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	107	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1435	-0-	-1045	-0-	148	1	1287	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	-0-			4
04	1500	N	939	-0-	-561	-0-	76	1	863	2	Y	-0-			4
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-			4
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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	164	1	1799	2	Y	-0-			-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	156	1	1777	2	Y	-0-			-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	181	1	1893	2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

03	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	174	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	384	1	4365	2	Y	-0-					-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	432	1	4500	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (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
03	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	443 22	1 9	2874	2	Y	20	19	1			15
04	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	368 8	1 9	1970	2	Y	7					22
05	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	274 17	1 9	1845	2	Y	15	12	1			25
06	3240	X	2571	-0-	-669	-0-	371	1	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

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	51	1	330	2	Y	-0-	2	1			40
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	2	Y	-0-					40
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	-0-	2	1			38
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

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
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	593	1	1564	2	N	-0-					122
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	417	1	1544	2	N	-0-					122
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	707	1	1571	2	N	-0-					122
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

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					80
04	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	2402	2			N	-0-					80
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	1354	2			N	-0-					80
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	107	1	1590	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	113	1	1502	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	112	1	1554	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	103	1	1463	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	112	1	1555	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
08	1550	N	1399	-0-	-151 B	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-	7	1			-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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
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

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100 N	779	-0-	-1321	7471	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1467	-0-	-1533	5938	88	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1736	-0-	-1364	4574	104	1	1632	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100 N	1577	-0-	-523	6740	95	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	867	-0-	-2133	4607	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1055	-0-	-2045	2562	64	1	991	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100 N	690	-0-	-1410	2112	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	2500 N	388	-0-	-2112	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2100	N	1190	-0-	-910	4056	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	728	-0-	-2272	1784	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	2795	N	1011	-0-	-1784	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	579	-0-	-1521	664	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	1059	N	395	-0-	-664	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7045	X	244	-0-	-6801	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	496	-0-	-775	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1198	-0-	-902	7240	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1136	-0-	-1864	5376	68	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1444	-0-	-1656	3720	87	1	1357	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2100	N	787	-0-	-1313	2475	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1033	-0-	-1967	508	62	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1831	N	1323	-0-	-508	-0-	79	1	1244	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2100	N	573	-0-	-1527	3668	34	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	957	-0-	-2043	1625	58	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	2936	N	1311	-0-	-1625	-0-	78	1	1233	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1059	-0-	-1041	5032	64	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	700	-0-	-2300	2732	42	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	911	-0-	-2189	543	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1712	-0-	-388	5895	102	1	1610	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1243	-0-	-1757	4138	75	1	1168	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1586	-0-	-1514	2624	95	1	1491	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	449	-0-	-1651	1521	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	2101	N	580	-0-	-1521	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	862	-0-	-1238	3699	51	1	811	2	Y	-0-					190
04	3000	N	722	-0-	-2278	1421	43	1	679	2	Y	-0-					190
05	2476	N	1055	-0-	-1421	-0-	64	1	991	2	Y	-0-					190
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

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	709	-0-	-1391	3113	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	596	-0-	-2404	709	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	785	-0-	-709	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1797	-0-	-303	6700	108	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2578	-0-	-422	6278	155	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2699	-0-	-401	5877	162	1	2537	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	3	N	-0-			-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1206	3	N	-0-			-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	453	3	N	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	N	-0-			-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	X	210	-0-	-38	-0-	3	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	210	X	204	-0-	-6	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-			-0-
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	N	-0-			-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-			-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	150	1	656	3	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	345	1	620	3	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	540	1	438	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	178	1	438	3	N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	186	1	398	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	235	1	387	3	N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	118	1	290	3	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	117	1	249	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	158	1	260	3	N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	123	1	302	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	115	1	246	3	N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	135	1	223	3	N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	30	-0-	-776	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	48	1	102	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	51	1	83	3	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	144	1	356	3	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	133	1	284	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	179	1	294	3	N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	217	1	534	3	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	288	1	613	3	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	363	1	598	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	17	1	43	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	3	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	3	N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	820	-0-	-1133	-0-	237	1	583	3	N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	860	1	1835	3	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	960	1	1580	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	120	1	257	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	3	N	-0-					-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	37	1	610	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	243	1	600	3	N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	237	1	504	3	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	319	1	526	3	N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	273	1	674	3	N	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	260	1	555	3	N	-0-			-0-
05	992	N	798	-0-	-194	-0-	301	1	497	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	3	N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	95	1	297	3	N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-			-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	28	1	266	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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
03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	378	1	283	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	101	-0-	-1039	-0-	93	1	8	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	71	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	49	1	6	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	54	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	340	-0-	-32	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1492	1	91	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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-

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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	279	X	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	218	-0-	-52	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	964	3	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	56	1	522	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	1	261	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	76	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	24	1	39	3	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	53	1	37	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	217	X	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	200	-0-	-10	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	8	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	103	1	321	3	N	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	12	1	403	3	N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	125	1	308	3	N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	120	1	256	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	188	1	310	3	N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	518	-0-	-142	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	585	-0-	-97	-0-	10	1	575	3	Y	-0-					-0-
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	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	60	X	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
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	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
03	279	X	209	-0-	-70	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	229	-0-	-19	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	76	1	188	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	82	1	175	3	N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	92	1	151	3	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	7	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	391	-0-	-89	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	323	-0-	-173	-0-	5	1	318	3	Y	-0-					-0-
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	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
03	837	X	677	-0-	-160	-0-	11	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	24	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	316	-0-	-44	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	6	1	325	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
03	434	X	345	-0-	-89	-0-	5	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	420	X	392	-0-	-28	-0-	13	1	379	3	Y	-0-			-0-
05	434	X	335	-0-	-99	-0-	6	1	329	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-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
03	465	X	356	-0-	-109	-0-	6	1	350	3	Y	-0-			-0-
04	390	X	344	-0-	-46	-0-	12	1	332	3	Y	-0-			-0-
05	372	X	337	-0-	-35	-0-	6	1	331	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-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
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	Y	-0-			-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	992	X	971	-0-	-21	-0-	15	1	956	3	Y	-0-			-0-
04	1080	X	775	-0-	-305	-0-	26	1	749	3	Y	-0-			-0-
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	3	Y	-0-			-0-
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	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	X	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	3	Y	-0-			-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	-0-			-0-
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	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	637	-0-	-789	-0-	10	1	627	3	Y	-0-			-0-
04	1380	X	764	-0-	-616	-0-	26	1	738	3	Y	-0-			-0-
05	1426	X	819	-0-	-607	-0-	14	1	805	3	Y	-0-			-0-
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	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-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
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	131	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	780	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	458	1	573	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	39	1	161	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	122	1	124	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	261	-0-	-483	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	35	1	242	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
03	930	X	828	-0-	-102	-0-	13	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	835	-0-	-35	-0-	28	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	786	-0-	-113	-0-	13	1	773	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	61	-0-	-89	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	69	1	755	3	N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	53	1	651	3	N	-0-					-0-
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

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
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	295	1	725	3	N	-0-					-0-
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	254	1	541	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	340	1	561	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	36	1	101	3	N	-0-					-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	22	1	40	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	674	-0-	-70	-0-	11	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	655	-0-	-35	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	10	1	567	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	125	1	309	3	N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	142	1	304	3	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	198	1	326	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	307	-0-	-34	-0-	45	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	301	-0-	-29	-0-	47	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	294	-0-	-47	-0-	54	1	240	3	Y	-0-					-0-
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	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1041	-0-	-478	-0-	16	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	980	-0-	-460	-0-	33	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1140	-0-	-348	-0-	19	1	1121	3	Y	-0-					-0-
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	7	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	426	-0-	-24	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	445	-0-	-20	-0-	8	1	437	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	258	-0-	-114	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	134	-0-	-145	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	635	-0-	-47	-0-	10	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	628	-0-	-32	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	612	-0-	-70	-0-	10	1	602	3	Y	-0-					-0-
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	199	-0-	-204	-0-	3	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	139	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	117	1	251	3	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	179	1	295	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
03	279	X	167	-0-	-112	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	125	-0-	-145	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	108	-0-	-171	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	675	-0-	-100	-0-	11	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	638	-0-	-137	-0-	11	1	627	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	292	1	718	3	N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	302	1	644	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	366	1	602	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	125	1	1357	3	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		362	-0-	362	362	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		162	-0-	162	524	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		88	-0-	88	612	88	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	612					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	83	1	203	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	84	1	178	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	111	1	184	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 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
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	45	1	553	3	N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	59	1	546	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	143	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	297	1	490	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	160	-0-	-398	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	82	1	274	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	156	1	523	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	150	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	286	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	528	1	317	3	Y	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	279	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	899	-0-	-181	-0-	602	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	658	1	394	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	240	1	511	3	N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	373	1	615	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	300	1	179	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	551	1	745	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	981	1	830	3	N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1011	1	848	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	214	1	289	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	167	1	141	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	325	1	273	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	N	-0-			-0-
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	32	1	300	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-			-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	120	1	305	3	Y	-0-			1
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	279	1	138	3	Y	-0-			1
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	292	1	175	3	Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	31	1	338	3	N	-0-			-0-
04	570	N	219	-0-	-351	-0-	16	1	203	3	N	-0-			-0-
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	26	1	246	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	278	1	708	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		4115	-0-	4115	4115	2753	1	1362	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		4492	-0-	4492	8607	2810	1	1682	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17266					Y	NO RPT			-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
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	216	3	N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	160	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	320	1	261	3	Y	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

03	465	N	382	-0-	-83	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

03	744	N	443	-0-	-301	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	685	1	80	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					29
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	3	N	-0-					29
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	60	1	49	3	N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

03	589	N	321	-0-	-268	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	18	1	685	3	N	-0-			-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	61	1	528	3	N	-0-			-0-
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	31	1	570	3	N	-0-			-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	612	-0-	-442	-0-	16	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	566	-0-	-184	-0-	58	1	508	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	36	1	665	3	Y	-0-			-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	9	1	354	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	35	-0-	-355	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	34	1	298	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	3	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	37	1	327	3	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	854	-0-	-634	-0-	96	1	758	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	781	-0-	-509	-0-	99	1	682	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	150	1	959	3	N	-0-					-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	81	1	643	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	3	N	-0-					-0-
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	86	1	549	3	N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	112	1	892	3	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	132	1	839	3	N	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	780	-0-	-553	-0-	87	1	693	3	N	-0-					-0-
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	83	1	566	3	N	-0-					-0-
05	930	N	697	-0-	-233	-0-	95	1	602	3	N	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	428	1	578	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	507	1	429	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	552	1	464	3	N	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	114	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	131	1	839	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	69	1	442	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	10	1	364	3	N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
05	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	771	3	N	1	1	8			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	792	3	N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	7	1	826	3	N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	28	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	59	1	468	3	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	60	1	408	3	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	69	1	441	3	N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	34	1	82	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	222	1	474	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	255	1	421	3	N	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
03	527	N	280	-0-	-247	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	3	N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	3	N	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	3	N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	37	1	690	3	N	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-			-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	3	N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	20	1	1226	3	N	-0-			-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	N	-0-			-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	45	1	1664	3	N	-0-			-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	168	1	1469	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	51	1	951	3	N	-0-			-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	N	-0-			-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	37	1	320	3	N	-0-			-0-
05	651	N	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	N	-0-			-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-			-0-
04	258	N	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	26	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	110	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	N	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	50	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	23	1	876	3	N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	78	1	677	3	N	-0-					-0-
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	33	1	601	3	N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	61	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	46	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	58	1	537	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					1
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	71	1	878	3	Y	-0-					1
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	90	1	840	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	77	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	62	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	84	1	779	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	43	1	406	3	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	50	1	546	3	N	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	43	1	533	3	N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	52	1	488	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	858	-0-	-162	-0-	109	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	138	1	877	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	64	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	107	1	851	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	109	1	750	3	N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	122	1	778	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	65	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	68	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	71	1	456	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	3	N	-0-					-0-
04	690	N	580	-0-	-110	-0-	59	1	521	3	N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	74	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	36	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	16	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1171	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	153	1	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	159	1	1092	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	164	1	1045	3	Y	-0-					-0-
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	630	-0-	-150	-0-	47	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	591	3	Y	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	77	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	83	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	92	1	587	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	75	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	89	1	564	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	9	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	457	-0-	-225	-0-	11	1	446	3	Y	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	96	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	987	-0-	-284	-0-	96	1	891	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	57	1	708	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	75	1	695	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	71	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	752	-0-	-118	-0-	56	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	71	1	659	3	Y	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	48	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	909	-0-	-111	-0-	68	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	877	-0-	-115	-0-	85	1	792	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1154	-0-	-16	-0-	147	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	172	1	1098	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	31	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	47	1	436	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	21	1	1597	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	19	1	786	3	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					1
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					1
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	72	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	89	1	828	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	46	1	576	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	56	1	520	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	765	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	60	1	748	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	79	1	741	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	54	1	588	3	Y	-0-			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	57	1	527	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	37	1	296	3	N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	N	-0-			-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	85	1	1059	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	104	1	969	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	15	1	1116	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	754	-0-	-486	-0-	18	1	736	3	Y	-0-			-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	Y	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	74	1	685	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	1005	-0-	-195	-0-	13	1	992	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	658	-0-	-582	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	86	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	989	-0-	-181	-0-	74	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	92	1	860	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	195	-0-	-225	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	41	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1204	3	Y	-0-			-0-
04	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	91	1	1131	3	Y	-0-			-0-
05	1426	X	1114	-0-	-312	-0-	108	1	1006	3	Y	-0-			-0-
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	58	1	624	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	81	1	754	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	66	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	Y	-0-			-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	-0-			-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-			1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	Y	-0-			1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	-0-			1
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	633	-0-	-421	-0-	53	1	580	3	Y	-0-			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	81	1	760	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	503	-0-	-157	-0-	64	1	439	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	62	1	393	3	Y	-0-			-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	3	Y	-0-			3
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	3	Y	-0-			3
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	72	1	676	3	Y	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	32	1	400	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	404	-0-	-247	-0-	39	1	365	3	Y	-0-			-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	56	1	517	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	463	-0-	-227	-0-	35	1	428	3	Y	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	Y	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	67	1	425	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	83	1	896	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	77	1	959	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	726	-0-	-390	-0-	70	1	656	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	113	1	1397	3	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	Y	-0-					-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	553	-0-	-257	-0-	70	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	78	1	498	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

03	775	N	395	-0-	-380	-0-	8	1	387	3	N	-0-					-0-
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	134	1	418	3	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	77	1	715	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

03	558	N	474	-0-	-84	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	41	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	111	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	146	1	1364	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	3	Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	65	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	3	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	69	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	73	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	90	1	403	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	56	1	323	3	N	-0-					1
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	57	1	304	3	N	-0-					1
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	64	1	286	3	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	87	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	511	-0-	-326	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	132	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1598	-0-	-112	-0-	119	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	147	1	1373	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	660	-0-	-210	-0-	49	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	70	1	652	3	Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	97	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	72	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	89	1	833	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	164	1	1781	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1790	-0-	-130	-0-	134	1	1655	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1953	X	1687	-0-	-266	-0-	163	1	1524	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	39	1	363	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	36	1	331	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	41	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	167	-0-	-484	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	147	-0-	-349	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	98	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	81	1	1000	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	111	1	1036	3	Y	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	73	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	61	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	75	1	703	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	122	1	1142	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-			-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	86	1	937	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	65	1	800	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	78	1	723	3	Y	-0-			-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	122	1	1319	3	Y	-0-			-0-
04	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-			-0-
05	1519	X	1276	-0-	-243	-0-	124	1	1152	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-			-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	29	1	354	3	N	-0-			-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	37	1	340	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	129	1	745	3	Y	-0-			15
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	125	1	672	3	Y	-0-			15
05	930	N	770	-0-	-160	-0-	141	1	629	3	Y	-0-			15
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			15

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	91 1	1 9	987	3	Y	1	1 8		-0-
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	79	1	975	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	107	1	993	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					11
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	36	1	196	3	Y	-0-					11
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	24	-0-	-410	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	3	3	1	9	N	1					1
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					1
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	83	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	125	1	1165	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	72	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	834	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	125	1	718	3	Y	-0-			20
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	130	1	702	3	Y	-0-			20
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	145	1	651	3	Y	-0-			20
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			20

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	28	1	1739	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	59	1	1665	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	29	1	1712	3	Y	-0-			-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-			-0-
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	114	1	1418	3	Y	-0-			-0-
05	2046	X	1499	-0-	-547	-0-	145	1	1354	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	146	1	1579	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	115	1	1423	3	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	134	1	1247	3	Y	-0-			-0-
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	930	-0-	-279	-0-	78	1	852	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	835	-0-	-155	-0-	62	1	773	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	784	3	Y	-0-			-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	43	1	539	3	Y	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	527	3	Y	-0-			-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	83	1	906	3	Y	-0-			-0-
04	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	75	1	930	3	Y	-0-			-0-
05	1147	X	961	-0-	-186	-0-	93	1	868	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	992	N	821	-0-	-171	-0-	69	1	752	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	53	1	653	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	65	1	607	3	Y	-0-			-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	3	Y	-0-			-0-
04	1230	X	1151	-0-	-79	-0-	86	1	1065	3	Y	-0-			-0-
05	1209	X	1093	-0-	-116	-0-	106	1	987	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-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
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	76	1	824	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	65	1	804	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	81	1	751	3	Y	-0-			-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	126	1	723	3	Y	-0-			9
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	129	1	692	3	Y	-0-			9
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	151	1	678	3	Y	-0-			9
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			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
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	21	1	1587	3	N	-0-			-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	40	1	1642	3	N	-0-			-0-
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

03	775	N	617	-0-	-158	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	496	N	363	-0-	-133	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	66	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	69	1	1230	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	59	1	1167	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	651	N	516	-0-	-135	-0-	28	1	488	2	N	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	569	2	N	-0-			-0-
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-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	434	N	382	-0-	-52	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
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-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	-0-			-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	24	1	475	2	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
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									

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

03	527	N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
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-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	75	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	77	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	67	1	1318	2	N	-0-					-0-
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-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	651	N	563	-0-	-88	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	527	N	387	-0-	-140	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	41	1	713	2	N	-0-			-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	44	1	787	2	N	-0-			-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	930	N	766	-0-	-164	-0-	42	1	724	2	N	-0-			-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	44	1	787	2	N	-0-			-0-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	31	1	611	2	N	-0-			-0-
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-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	21	1	372	2	N	-0-			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	N	-0-			-0-
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-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
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-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

03	558	N	464	-0-	-94	-0-	25	1	439	2	N	-0-			-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	20	1	391	2	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	27	1	461	2	N	-0-					36
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					36
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	18	1	348	2	N	-0-					36
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

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	403	X	335	-0-	-68	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					10
04	390	X	338	-0-	-52	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					10
05	403	X	303	-0-	-100	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					10
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

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

03	558	X	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					13
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					13
05	589	X	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					13
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

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

03	186	X	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					9
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					9
05	186	X	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					9
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

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					10
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					10
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					10
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			10
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10
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

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			14
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			14
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			14
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

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

03	620	N	548	-0-	-72	-0-	30	1	518	2	N	-0-			-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	24	1	476	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	2	N	-0-			-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	410	2	N	-0-			-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	18	1	354	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	47	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	45	1	808	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	790	-0-	-264	-0-	38	1	752	2	Y	-0-			-0-
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-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

03	713	N	631	-0-	-82	-0-	34	1	597	2	Y	-0-			11
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-			11
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-			11
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

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

03	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	98	1	1696	2	Y	-0-			10
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-			10
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	2	Y	-0-			10
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					1
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					1
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

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

03	899	N	811	-0-	-88	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					3
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	2	Y	-0-					3
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	40	1	799	2	Y	-0-					3
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

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

03	589	N	496	-0-	-93	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					3
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					3
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					3
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									

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

03	868	N	752	-0-	-116	-0-	41	1	711	2	N	-0-					98
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					98
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	N	-0-					98
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

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

03	682	N	507	-0-	-175	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					1
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					1
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					1
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

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

03	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					15
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	58	1	1040	2	Y	-0-					15
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					15
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	52	1	896	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	54	1	964	2	Y	-0-					3
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					3
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

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
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	N	-0-					43
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	N	-0-					43
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					43
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

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
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					17
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					17
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					17
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

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	26	1	516	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	41	1	709	2	N	-0-					143
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					143
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	37	1	735	2	N	-0-					143
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

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
03	1178	N	938	-0-	-240	-0-	51	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	992	N	855	-0-	-137	-0-	41	1	814	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					15
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	N	-0-					15
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	49	1	962	2	N	-0-					15
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

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					16
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					16
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1361	2	N	-0-					16
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

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

03	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					38
04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	95	1	1691	2	N	-0-					38
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	2	N	-0-					38
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

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	180	1	3128	2	N	2					93
							2	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	180	1	3223	2	N	-0-					93
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	150	1	2962	2	N	-0-					93
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

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	2	N	-0-					102
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	199	1	3562	2	N	-0-					102
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	155	1	3061	2	N	-0-					102
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

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	218	1	3806	2	N	-0-					128
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	222	1	3969	2	N	-0-					128
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	N	-0-					128
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7764	-0-	-1133	-0-	166	1	7597	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	8160	X	7212	-0-	-948	-0-	7212	2			N	-0-					112
05	8215	X	7267	-0-	-948	-0-	7267	2			N	-0-					112
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

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
03	2325	N	1938	-0-	-387	-0-	106	1	1832	2	N	-0-					14
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	103	1	1842	2	N	-0-					14
05	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	89	1	1754	2	N	-0-					14
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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	2	N	-0-					-0-
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-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	69	1	392	2	N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	40	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	122	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	215	1	1233	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	403	1	431	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	308	1	420	2	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	303	1	427	2	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	4			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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	106	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	216	1	1238	2	N	-0-					-0-
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-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	181	1	237	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
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-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	2	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	141	1	808	2	N	-0-					-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	2	568	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	2	452	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	2	747	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	2	584	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	2	244	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	2	148	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	2	2	423	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	2	281	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	2	197	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	2	2	323	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	2	272	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	2	514	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	2	108	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	2	108	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	170	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	2	152	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	2	130	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	2	2	440	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	2	356	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	2	304	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	3	2	515	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	2	392	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	2	221	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	2	505	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	2	605	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	2	482	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	2	432	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	2	163	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	2	144	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	2	792	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	2	608	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	2	535	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	456	-0-	-753	-0-	3	2	453	3	N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	2	1628	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	11	2	1818	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	2	168	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	2	216	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	283	-0-	-1050	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	2	216	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	2	2	363	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	2	289	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	2	260	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	2	215	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	2	165	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	2	86	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	2	574	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	2	440	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	2	388	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	302	-0-	-597	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	2	1021	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	11	2	1756	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	2	237	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	2	393	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	2	292	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	2	252	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	23 1	1 9	518	3	Y	1					2
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	708	3	Y	1					3
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	695	3	Y	2	3	1			2
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	584	3	Y	1					3
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	775	3	Y	1					4
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	162 1	1 9	795	3	Y	1					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	105	1	986	3	Y	2					7
							2	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1209	N	891	-0-	-318	-0-	57	1	833	3	Y	1					2
							1	9									
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

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
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	63	1	358	3	N	-0-					58
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	N	-0-					58
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	46	1	402	3	N	-0-					58
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

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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	133	1	1231	3	Y	2					8
							2	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	74	1	1073	3	Y	1					2
							1	9									
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

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
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	334	1	1611	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	100	1	373	3	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	104	1	364	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	Y	3					6
							3	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	Y	2					8
							2	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	187	1	903	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	219	1	816	3	Y	2					4
							2	9									
05	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	227	1	798	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
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									

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

03	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	82	1	395	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	47	1	173	3	Y	-0-					1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	48	1	170	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	208	1	817	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	190	1	913	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	217	1	805	3	Y	2					4
							2	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	225	1	787	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	50	-0-	-477	-0-	8	1	41	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
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									

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	849	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	161	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	167	1	587	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
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									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1218	-0-	1218	1832	273	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1198	-0-	1198	3030	251	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1186	-0-	1186	4216	259	1	927	3	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	224	-0-	-210	-0-	33	1	191	3	Y	-0-					81
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					81
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					81
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

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	187	1	908	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	151	1	559	3	Y	1					3
							1	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	547	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	170	1	627	3	Y	2					3
							2	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	179	1	665	3	Y	2					5
							2	9									
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	181	1	710	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	236	1 4 9	1135	3	Y	4	7	1			2
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1 3 9	929	3	Y	3					5
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	258	1 3 9	910	3	Y	3	7	1			1
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

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	908	3	Y	3	5	1			2
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	704	3	Y	2					4
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	196	1 2 9	690	3	Y	2	5	1			1
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

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	991	3	Y	3	4	1			2
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	763	3	Y	2					4
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	212	1 3 9	747	3	Y	3	6	1			1
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

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	122	3	Y	1					1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	119	3	Y	1					1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					1
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	153	3	Y	1	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	552	-0-	-378	-0-	123	1	429	3	Y	-0-					6
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	204	1	771	3	Y	-0-					6
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	211	1	754	3	Y	-0-	6	1			-0-
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-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	529	-0-	-339	-0-	91	1	437	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	355	3	Y	1					2
							1	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	100	1	350	3	Y	-0-					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	-0-					2
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	285	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	44	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	98	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	113	1	392	3	Y	-0-					2
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	101	1	381	3	Y	-0-					2
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	104	1	374	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	129	1	450	3	Y	-0-					6
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	103	1	387	3	Y	-0-					6
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	106	1	379	3	Y	-0-	6	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	176	1	612	3	Y	-0-					4
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	Y	-0-					4
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	161	1	578	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	571	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	89	1	331	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	416	-0-	-452	-0-	92	1	323	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	3	Y	-0-					4
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	129	1	459	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1 1 9	783	3	Y	1					7
04	1230	X	878	-0-	-352	-0-	184	1	694	3	Y	-0-					7
05	1147	X	869	-0-	-278	-0-	190	1	679	3	Y	-0-	7	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	163	1	565	3	Y	-0-					3
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	141	1	533	3	Y	-0-					3
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	146	1	522	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	38	1 1 9	838	3	Y	1					3
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	685	3	Y	1					4
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-	34	1 2 9	673	3	Y	2	4	1			2
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	24	1 1 9	593	3	Y	1					3
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	3	1 1 9	583	3	Y	1					4
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	81	1 3 9	1796	3	Y	3					6
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1 4 9	1773	3	Y	4					10
05	2263	N	1832	-0-	-431	-0-	89	1 3 9	1740	3	Y	3	9	1			4
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	66	1 3 9	1627	3	Y	3					7
07	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	8	1 3 9	1852	3	Y	3					10
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	350	1 1 9	1709	3	Y	1					11

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	3	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		249	-0-	249	833	56	1	193	3	Y	-0-					1
04	1085	X	252	-0-	-833	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					1
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	268	1	927	3	Y	-0-					4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	206	1	778	3	Y	-0-					4
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	212	1	762	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	624	-0-	-461	-0-	27	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	Y	2					4
							2	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
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

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	39	1	860	3	Y	1					3
							1	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	2					5
							2	9									
05	1209	N	850	-0-	-359	-0-	42	1	807	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	33	1	821	3	Y	1					3
							1	9									
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	4	1	831	3	Y	1					4
							1	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	143	1	695	3	Y	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	189	1	654	3	Y	-0-					4
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	499	3	Y	-0-					4
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	137	1	488	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	65	1	1454	3	Y	2					5
								2	9									
04	1260	N	1246	-0-		-14	-0-	56	1	1187	3	Y	3					8
								3	9									
05	1860	N	1226	-0-		-634	-0-	61	1	1163	3	Y	2	7	1			3
								2	9									
06	1470	N	1256	-0-		-214	-0-	49	1	1205	3	Y	2					5
								2	9									
07	1302	N	1239	-0-		-63	-0-	6	1	1231	3	Y	2					7
								2	9									
*08	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	212	1	1038	3	Y	1					8
								1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-		-0-	-0-	23	1	508	3	Y	1					2
								1	9									
04	765	N	765	-0-		-0-	-0-	35	1	729	3	Y	1					3
								1	9									
05	754	N	754	-0-		-0-	-0-	37	1	715	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
06	667	N	667	-0-		-0-	-0-	26	1	640	3	Y	1					3
								1	9									
07	611	N	611	-0-		-0-	-0-	3	1	607	3	Y	1					4
								1	9									
*08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	97	1	475	3	Y	-0-					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-		-0-	-0-	30	1	680	3	Y	1					2
								1	9									
04	538	N	538	-0-		-0-	-0-	24	1	513	3	Y	1					3
								1	9									
05	775	N	529	-0-		-246	-0-	26	1	502	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
06	690	N	661	-0-		-29	-0-	26	1	634	3	Y	1					2
								1	9									
07	611	N	611	-0-		-0-	-0-	3	1	607	3	Y	1					3
								1	9									
*08	577	N	577	-0-		-0-	-0-	97	1	480	3	Y	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	601	-0-		-174	-0-	134	1	467	3	Y	-0-					5
04	693	N	693	-0-		-0-	-0-	145	1	548	3	Y	-0-					5
05	837	N	686	-0-		-151	-0-	150	1	536	3	Y	-0-	5	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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. 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
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	61	1	1354	3	Y	2					5
							2	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	3	Y	2					7
							2	9									
05	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	65	1	1249	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	52	1	1277	3	Y	2					5
							2	9									
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	6	1	1349	3	Y	2					7
							2	9									
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	239	1	1170	3	Y	1					8
							1	9									

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. 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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	1					3
							1	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	2					3
							2	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	3	1	575	3	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					4

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. 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
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	3	Y	3					6
							3	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	Y	2					8
							2	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
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

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. 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
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					1
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	1					2
							1	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	900	3	Y	2					6
							2	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	915	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	61	1	891	3	Y	1					2
							1	9									
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

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	98	1	909	3	Y	2					6
							2	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	977	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	952	3	Y	1					2
							1	9									
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

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	54	1	503	3	Y	-0-					3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	537	3	Y	1					1
							1	9									
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									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	84	1	289	3	Y	1					3
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	82	1	306	3	Y	-0-					3
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	84	1	300	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	Y	2					4
							2	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	1					5
							1	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	43	1	825	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
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									

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
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	154	1	533	3	Y	-0-					4
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	135	1	507	3	Y	-0-					4
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	139	1	497	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	174	1	655	3	Y	-0-					4
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	180	1	640	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					1
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-					1
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									

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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	44	1	152	3	Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	47	1	438	3	Y	1					3
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	1					1
							1	9									
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									

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	188	1	1755	3	Y	3					8
							3	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1849	3	Y	2					3
							2	9									
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									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	1					4
							1	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
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									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	692	-0-	-455	-0-	67	1	624	3	Y	1					5
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					1
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	160	1 2 9	1489	3	Y	2					6
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1660	3	Y	2	7	1			1
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	1618	3	Y	2					3
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	1341	3	Y	1					4
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	1467	3	Y	1					5
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	1549	3	Y	1					6

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	654	3	Y	1					4
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	41	1 1 9	601	3	Y	1					1
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 1 9	619	3	Y	1					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	197	-0-	-733	-0-	44	1	153	3	Y	-0-					3
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	271	1	937	3	Y	-0-					7
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	240	1 1 9	906	3	Y	1					8
05	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	248	1	887	3	Y	-0-	8	1			-0-
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-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	228	1 4 9	1100	3	Y	4	7	1			2
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	243	1 3 9	901	3	Y	3					5
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	251	1 2 9	882	3	Y	2	6	1			1
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	232	1 4 9	855	3	Y	4					5
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	904	3	Y	2					7
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	244	1 2 9	961	3	Y	2	7	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1214	3	Y	3					5
							3	9									
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	30	1	633	3	Y	1					6
							1	9									
05	1085	N	653	-0-	-432	-0-	32	1	621	3	Y	-0-	5	1			1
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									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	42	1	948	3	Y	1					3
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	2					5
							2	9									
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1	845	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
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

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
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1146	3	Y	2					7
							2	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	3	Y	1					2
							1	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	43	1	977	3	Y	2					4
							2	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	978	3	Y	1					5
							1	9									
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	50	1	958	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
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

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	48	1	1053	3	N	2					4
							2	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	978	3	N	2					6
							2	9									
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	50	1	958	3	N	1	5	1			2
							1	9									
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									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					1
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	13	1	262	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	486	-0-	-289	-0-	21	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					2
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	723	3	Y	1					3
							1	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	1					4
							1	9									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	777	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
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

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	Y	1					4
							1	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					1
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

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	199	1	961	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	127	1	468	3	Y	1					3
							1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
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									

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	2					4
							2	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	3	Y	2					6
							2	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	548	3	Y	1	3	1			1
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	453	3	Y	1					2
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	127	1 2 9	442	3	Y	2	3	1			1
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	121	1 1 9	445	3	Y	1					2
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	492	3	Y	1					3
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	542	3	Y	1	3	1			1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

03	14B2 EXT		75	-0-	75	113	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
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	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

03	930	N	633	-0-	-297	-0-	109	1 2 9	522	3	Y	2	5	1			1
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	360	3	Y	1					2
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	353	3	Y	2	3	1			1
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	161	1 1 9	596	3	Y	1					2
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	616	3	Y	2					4
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	642	3	Y	1	4	1			1

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	676	3	Y	2	4	1			1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	530	3	Y	2					3
05	930	N	668	-0-	-262	-0-	148	1 2 9	518	3	Y	2	4	1			1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1127	-0-		-299	-0-	49	1 2 9	1076	3	Y	2					4
04	990	N	764	-0-		-226	-0-	34	1 1 9	729	3	Y	1					5
05	1302	N	753	-0-		-549	-0-	36	1 2 9	715	3	Y	2	5	1			2
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

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	292	1 4 9	1406	3	Y	4	8	1			3
04	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	304	1 3 9	1130	3	Y	3					6
05	1519	N	1424	-0-		-95	-0-	314	1 4 9	1106	3	Y	4	8	1			2
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

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-		-0-	-0-	139	1 2 9	671	3	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		644	-0-		644	644	136	1 2 9	506	3	Y	2					3
05	DLQ G-10		637	-0-		637	1281	141	1 2 9	494	3	Y	2	4	1			1
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

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	418	1 4 9	2019	3	Y	4					7
04	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	392	1 4 9	1456	3	Y	4					11
05	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	405	1 3 9	1425	3	Y	3	10	1			4
06	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	393	1 3 9	1454	3	Y	3					7
07	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	391	1 3 9	1458	3	Y	3					10
*08	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	377	1 1 9	1482	3	Y	1					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	207	1	1926	3	N	3					10
							3	9									
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1	1778	3	N	2	11	1			1
							2	9									
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	119	1	1733	3	N	2					3
							2	9									
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									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	10	1	100	3	N	1					2
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	2	1			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
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

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	89	1	825	3	N	2					6
							2	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1116	N	857	-0-	-259	-0-	55	1	802	3	N	-0-					1
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

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	3	1	680	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	N	-0-					-0-
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	3	1	655	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	679	-0-	-592	-0-	29	1	649	3	N	1					2
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	N	1					3
							1	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	N	2	3	1			2
							2	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	86	1	796	3	N	1					4
							1	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	N	2	5	1			1
							2	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	N	-0-					1
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

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	586	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	427	3	N	2					3
							2	9									
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	118	1	417	3	N	1	3	1			1
							1	9									
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									

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	359	-0-	-633	-0-	61	1	297	3	N	1	4	1			1
							1	9									
04	780	N	499	-0-	-281	-0-	106	1	392	3	N	1					2
							1	9									
05	868	N	495	-0-	-373	-0-	109	1	384	3	N	2	3	1			1
							2	9									
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									

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	657	3	N	1					2
							1	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	N	2					4
							2	9									
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	35	1	688	3	N	1	4	1			1
							1	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	168	1	808	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	3					4
							3	9									
05	1116	N	822	-0-	-294	-0-	182	1	638	3	N	2	5	1			1
							2	9									
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									

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	1					1
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	78	1	732	3	N	1					5
							1	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1023	N	667	-0-	-356	-0-	43	1	624	3	N	-0-					1
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									

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
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	65	1	1451	3	N	2					5
							2	9									
04	1110	N	885	-0-	-225	-0-	40	1	843	3	N	2					7
							2	9									
05	1798	N	870	-0-	-928	-0-	43	1	826	3	N	1	6	1			2
							1	9									
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	299	1	1443	3	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	319	1	1186	3	N	3					6
							3	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	330	1	1160	3	N	4	8	1			2
							4	9									
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									

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
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	18	1	404	3	N	-0-					1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	2					3
							2	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	1	2	1			2
							1	9									
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

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	48	1	1069	3	N	2					4
							2	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	N	3					7
							3	9									
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	64	1	1240	3	N	2	6	1			3
							2	9									
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

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	220	1	1065	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	231	1	853	3	N	3					5
							3	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	238	1	836	3	N	2	6	1			1
							2	9									
06	1260	N	980	-0-	-280	-0-	208	1	768	3	N	4					5
							4	9									
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	220	1	817	3	N	2					7
							2	9									
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	223	1	875	3	N	2	6	1			3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	624	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	2					3
							2	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	597	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	186	1	689	3	N	2					3
							2	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	226	1	844	3	N	2					5
							2	9									
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	254	1	1001	3	N	2	6	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	3	N	-0-					5
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	133	1	490	3	N	-0-					5
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	137	1	480	3	N	-0-	5	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

03	1674	N	988	-0-	-686	-0-	221	1	767	3	N	-0-					9
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	361	1	1367	3	N	-0-					9
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	374	1	1337	3	N	1	9	1			1
							1	9									
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

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	3	N	-0-					2
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					2
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	5	1	19	3	N	-0-	2	1			-0-
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-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	258	1	1245	3	N	3	6	1			2
							3	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	267	1	991	3	N	3					5
							3	9									
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	276	1	969	3	N	3	7	1			1
							3	9									
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	485	-0-	-786	-0-	21	1	464	3	N	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	32	1	669	3	N	2					4
							2	9									
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	34	1	656	3	N	1	3	1			2
							1	9									
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									

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	144	1	696	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	780	N	571	-0-	-209	-0-	120	1	449	3	N	2					3
							2	9									
05	1147	N	564	-0-	-583	-0-	125	1	438	3	N	1	3	1			1
							1	9									
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

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	719	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	166	1	616	3	N	2					3
							2	9									
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	171	1	603	3	N	2	4	1			1
							2	9									
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									

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	3					5
							3	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	1					6
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	2					8
							2	9									
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	278	-0-	-652	-0-	1	1	275	3	N	2					6
							2	9									
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	2	1	568	3	N	2					8
							2	9									
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	3	1	557	3	N	3					11
							3	9									
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									

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

03	744	N	645	-0-	-99	-0-	145	1	500	3	Y	-0-					81
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	526	3	Y	-0-					81
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	144	1	514	3	Y	-0-					81
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

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	806	N	515	-0-	-291	-0-	88	1	425	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	97	1	358	3	N	1					2
							1	9									
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	100	1	351	3	N	1	2	1			1
							1	9									
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

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	327	1	1574	3	N	5	12	1			3
							6	9									
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	302	1	1122	3	N	3					6
							3	9									
05	2573	N	1414	-0-	-1159	-0-	313	1	1097	3	N	4	8	1			2
							4	9									
06	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	220	1	818	3	N	4					6
							4	9									
07	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	213	1	794	3	N	2					8
							2	9									
08	1426	N	984	-0-	-442	-0-	199	1	784	3	N	1	6	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		423	-0-	423	2747	2	1	419	3	Y	2					4
							2	9									
04	2885	X	138	-0-	-2747	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					4
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	1	1	303	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	1					3
							1	9									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	176	1	848	3	N	3	7	1			2
							3	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1015	3	N	3					5
							3	9									
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	283	1	993	3	N	3	6	1			2
							3	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	228	1	842	3	N	3					5
							3	9									
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	209	1	781	3	N	2					7
							2	9									
08	1271	N	921	-0-	-350	-0-	187	1	733	3	N	1	6	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	107	1	372	3	N	-0-					4
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	136	1	512	3	N	-0-					4
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-	4	1			-0-
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-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	57	1	476	3	Y	-0-					115
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					115
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	571	3	Y	-0-					115
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

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

03	961	N	951	-0-	-10	-0-	4 6	1 9	941	3	Y	5					13
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	3 3	1 9	609	3	Y	3					16
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	3 2	1 9	599	3	Y	2					18
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

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

03	1550	N	478	-0-	-1072	-0-	2 3	1 9	473	3	Y	3					8
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	1856	3	Y	9					17
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	1824	3	Y	8					25
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

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	42 1	1 9	933	3	N	1					3
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	24 1	1 9	517	3	N	1					4
05	1209	N	533	-0-	-676	-0-	26 1	1 9	506	3	N	1	4	1			1
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

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
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	69	1	1545	3	N	2					6
							2	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2080	3	N	4					10
							4	9									
05	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	105	1	2040	3	N	4	9	1			5
							4	9									
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

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

03	T. A.		625	-0-	625	921	67	1	558	3	Y	-0-					23
04	T. A.		94	-0-	94	1015	17	1	77	3	Y	-0-					23
05	T. A.		115	-0-	115	1130	18	1	97	3	Y	-0-					23
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

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

03	1488	X	728	-0-	-760	-0-	3	1	721	3	Y	4					10
							4	9									
04	840	N	416	-0-	-424	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
05	1116	N	409	-0-	-707	-0-	2	1	405	3	Y	2					14
							2	9									
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									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	250	1	866	3	Y	2					30
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	Y	3					33
							3	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	186	1	663	3	Y	5					38
							6	9									
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

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
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	101	1	349	3	N	-0-					3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	N	-0-					3
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	92	1	329	3	N	-0-	3	1			-0-
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-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	10					77
							11	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	733	3	N	27					104
							30	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	15					119
							17	9									
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									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

03	496	N	215	-0-	-281	-0-	21	1	194	3	N	-0-					2
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	3	N	-0-	2	1			-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

03	T. A.		15	-0-	15	372	3	1	12	3	Y	-0-					6
04	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	116	1	401	3	N	-0-					3
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	3	N	-0-					3
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	80	1	286	3	N	-0-	3	1			-0-
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-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	3	N	3					10
							3	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	3	N	2	11	1			1
							2	9									
05	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	100	1	1454	3	N	2					3
							2	9									
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									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	126	1	1181	3	N	2					7
							2	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	N	1	7	1			1
							1	9									
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	67	1	975	3	N	1					2
							1	9									
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

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	267	1	1290	3	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1	992	3	N	3					5
							3	9									
05	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	277	1	969	3	N	3	7	1			1
							3	9									
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	216	1	1044	3	N	3	6	1			2
							3	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	N	2					4
							2	9									
05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	206	1	726	3	N	2	5	1			1
							2	9									
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									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

03	961	N	789	-0-	-172	-0-	176	1	613	3	N	-0-					5
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	152	1	575	3	N	-0-					5
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	157	1	563	3	N	-0-	5	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

03	2325	N	549	-0-	-1776	-0-	123	1	426	3	N	-0-					13
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	455	1	1720	3	N	-0-					13
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	473	1	1681	3	N	1	13	1			1
							1	9									
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

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

03	589	N	445	-0-	-144	-0-	100	1	345	3	N	-0-					3
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	3	N	-0-					3
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	80	1	284	3	N	-0-	3	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	345	1	1197	3	N	-0-					8
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	3	N	1					9
							1	9									
05	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	320	1	1141	3	N	-0-	8	1			1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	44	1	989	3	N	2					4
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	1					5
							1	9									
05	1302	N	932	-0-	-370	-0-	45	1	885	3	N	2	5	1			2
							2	9									
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

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	52	1	484	3	N	1					4
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-	4	1			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	1					1
							1	9									
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									

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	82	1	764	3	N	1					5
							1	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	49	1	714	3	N	-0-					1
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									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	39	1	860	3	N	1					3
							1	9									
04	840	N	386	-0-	-454	-0-	18	1	367	3	N	1					4
							1	9									
05	1209	N	380	-0-	-829	-0-	19	1	360	3	N	1	4	1			1
							1	9									
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

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	N	3					5
							3	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	3					8
							3	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	454	3	N	2					10
							2	9									
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									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	3	1	633	3	N	3					7
							3	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	3					10
							3	9									
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	3	1	605	3	N	3					13
							3	9									
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									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	157	1	543	3	N	-0-					5
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	226	1	852	3	N	-0-					5
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	233	1	834	3	N	-0-	5	1			-0-
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-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	1					2
							1	9									
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	8	1	139	3	N	-0-					2
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	8	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-
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

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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	1					2
							1	9									
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	8	1	163	3	N	-0-					2
05	527	N	168	-0-	-359	-0-	8	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
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

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	N	1					1
							1	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	351	1	1216	3	N	-0-					9
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	301	1	1137	3	N	-0-					9
05	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	311	1	1113	3	N	1	9	1			1
							1	9									
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

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	65	1	224	3	N	-0-					3
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3	N	-0-					3
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	45	1	162	3	N	-0-	3	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	474	-0-	-487	-0-	106	1	368	3	N	-0-					4
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	152	1	575	3	N	-0-					4
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	157	1	563	3	N	-0-	4	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	48	1	168	3	N	-0-					3
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	79	1	298	3	N	-0-					3
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	82	1	292	3	N	-0-	3	1			-0-
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-

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	2	1	545	3	N	2					12
							2	9									
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	3	1	698	3	N	4					16
							4	9									
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	3	1	686	3	N	3					19
							3	9									
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									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	37	1	813	3	N	1					2
							1	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	1					3
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	1	3	1			1
							1	9									
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

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	88	1	818	3	N	1					6
							1	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	62	1	916	3	N	1					2
							1	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	124	1	429	3	N	-0-					4
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	71	1	271	3	N	-0-					4
05	868	N	339	-0-	-529	-0-	75	1	264	3	N	-0-	4	1			-0-
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-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

03	14B2 EXT		84	-0-	84	1760	84	3			N	-0-					1
04	1803	X	43	-0-	-1760	-0-	43	3			N	-0-					1
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	N	1					2
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-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	734	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	155	1	574	3	N	2					3
							2	9									
05	992	N	724	-0-	-268	-0-	160	1	562	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	154	1	572	3	N	2					3
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	161	1	603	3	N	2					5
							2	9									
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	163	1	640	3	N	-0-	4	1			1

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

03	1023	N	616	-0-	-407	-0-	3	1	610	3	N	3					8
							3	9									
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	3	1	590	3	N	3					11
							3	9									
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	3	1	580	3	N	3					14
							3	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	2	12	1			4
							2	9									
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	2	1	539	3	N	2					6
							2	9									
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	32	1	421	3	N	1					7
							1	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	2					4
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	N	2					6
							2	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	N	3					9
							3	9									
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	438	3	N	1	7	1			3
							1	9									
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	2	1	427	3	N	-0-					3
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	31	1	396	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 P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	276	1	957	3	N	-0-					8
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	297	1	1120	3	N	1					9
							1	9									
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	306	1	1097	3	N	-0-	9	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	87	1	301	3	N	-0-					4
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	N	-0-					4
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	77	1	274	3	N	-0-	4	1			-0-
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-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	283	1	979	3	N	-0-					7
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	249	1	942	3	N	1					8
							1	9									
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	257	1	922	3	N	-0-	8	1			-0-
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-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	81	1	763	3	N	2					6
							2	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1085	N	744	-0-	-341	-0-	47	1	697	3	N	-0-					1
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

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	194	1	671	3	N	-0-					5
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	132	1	495	3	N	-0-					5
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	136	1	485	3	N	-0-	5	1			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	53	1 9	494	3	N	1					2
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1 9	1017	3	N	1	2	1			1
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1 9	992	3	N	1					2
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	13	1 9	1179	3	N	1					3
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	5	1 9	1057	3	N	1					4
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	39	1	925	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1 9	835	3	N	1					5
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	711	3	N	2	6	1			1
05	1085	N	740	-0-	-345	-0-	47	1	693	3	N	-0-					1
06	900	N	558	-0-	-342	-0-	7	1 9	550	3	N	1					2
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	3	1	654	3	N	-0-					2
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1 9	732	3	N	1					3

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	185	1 3 9	1720	3	N	3					11
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1825	3	N	2	12	1			1
05	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	123	1 2 9	1777	3	N	2					3
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	20	1 1 9	1677	3	N	1					4
07	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	7	1 1 9	1606	3	N	1					5
08	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	64	1 1 9	1506	3	N	1					6

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	227	1	787	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	193	1	730	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	914	-0-	-264	-0-	200	1	714	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	1411	3	N	2					9
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1340	3	N	2	10	1			1
05	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	90	1 1 9	1308	3	N	1					2
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	15	1 1 9	1278	3	N	1					3
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	6	1 1 9	1299	3	N	1					4
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	55	1 1 9	1289	3	N	1					5

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	554	3	N	3					6
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	502	3	N	2					8
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	2	1 2 9	494	3	N	2					10
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	2	1 2 9	426	3	N	2	9	1			3
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	2	1 1 9	395	3	N	1					4
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	27	1 1 9	350	3	N	1					5

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1417	-0-	-722	-0-	6	1 8 9	1403	3	N	7					16
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1 7 9	1267	3	N	6					22
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	6	1 7 9	1246	3	N	6					28
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	5	1 3 9	1096	3	N	3	25	1			6
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	6	1 6 9	1312	3	N	5					11
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	1439	3	N	3					14

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	68	1 3 9	1525	3	N	3					6
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1317	3	N	2					8
05	1953	N	1357	-0-	-596	-0-	66	1 3 9	1288	3	N	3	8	1			3
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	54	1 2 9	1346	3	N	2					5
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	6	1 3 9	1414	3	N	3					8
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	248	1	1224	3	N	-0-					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	72	1	269	3	N	-0-					1
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1	263	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

03	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	398	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	330	1	1246	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1560	-0-	-796	-0-	341	1	1219	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	187	1	905	3	N	3	4	1			2
							3	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	1					3
							1	9									
05	1209	N	769	-0-	-440	-0-	169	1	597	3	N	3	5	1			1
							3	9									
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	5	1	1147	3	N	6					13
							7	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	3	N	6					19
							7	9									
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	5	1	1128	3	N	5					24
							6	9									
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									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

03	682	N	628	-0-	-54	-0-	141	1	487	3	N	-0-					4
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	117	1	446	3	N	-0-					4
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	121	1	436	3	N	-0-	4	1			-0-
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-

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

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					4
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					4
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					4
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

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					7
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					7
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					7
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

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	86	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	60	1	337	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

03	682	N	417	-0-	-265	-0-	64	1	353	2	N	-0-					-0-
04	540	N	331	-0-	-209	-0-	72	1	259	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	320	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					53
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					53
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					53
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	158	1	3007	2	Y	-0-					19
04	3510	X	2770	-0-	-740	-0-	149	1	2621	2	Y	-0-					19
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	159	1	3020	2	Y	4					23
							4	9									
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

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
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	18	1	361	2	N	-0-					62
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	46	1	332	2	N	-0-					62
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					62
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

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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					16
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	-0-					16
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					16
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

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
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	35	1	666	2	N	-0-					4
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					4
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	1					5
							1	9									
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

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
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					11
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					11
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	32	1	642	2	N	-0-					26
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	77	1	550	2	N	-0-					26
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	30	1	571	2	N	-0-					26
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					8
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					8
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-					8
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
04	480	N	280	-0-	-200	-0-	34	1	246	2	N	-0-					-0-
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
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-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					16
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	N	-0-					16
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	N	1					17
							1	9									
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

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	149	1	824	2	N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	189	1	683	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	123	1	693	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	21	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	31	1	110	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	-0-					-0-
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-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	527	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	94	1	337	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	76	1	430	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	128	1	708	2	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	162	1	584	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	140	1	788	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	261	1	928	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	113	1	626	2	N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	193	1	698	2	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	44	1	241	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	45	1	253	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	75	1	414	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	109	1	393	2	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	2	N	-0-					-0-
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-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

03	403	N	262	-0-	-141	-0-	40	1	222	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	1	258	2	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	46	1	261	2	N	-0-					-0-
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-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	56	1	307	2	N	-0-			-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	80	1	288	2	N	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	81	1	455	2	N	-0-			-0-
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-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	2			N	-0-			-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			N	-0-			-0-
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-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-			-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-			-0-
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-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-			-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
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-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	32	1	277	2	Y	-0-			1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	107	1	540	2	Y	-0-			1
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	Y	-0-			1
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

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	154	1	849	2	N	-0-			-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	260	1	936	2	N	-0-			-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	144	1	812	2	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	45	1	390	2	Y	-0-					1
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	53	1	265	2	Y	-0-					1
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
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

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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	Y	-0-					78
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	127	1	642	2	Y	-0-					78
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	71	1	667	2	Y	7	7	8			78
							8	9									
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

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
03	713	N	398	-0-	-315	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	58	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					1
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	138	1	694	2	Y	-0-					1
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	42	1	394	2	Y	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	117	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	595	2	Y	-0-					-0-
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-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	46	1	400	2	Y	-0-					1
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	83	1	416	2	Y	-0-					1
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	Y	-0-					1
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

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					1
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	63	1	316	2	Y	-0-					1
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	2	Y	-0-					1
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

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-					1
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	136	1	686	2	Y	-0-					1
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					1
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

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	Y	-0-					1
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	57	1	289	2	Y	-0-					1
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					1
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

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	331	-0-	-299	-0-	55	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	58	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	38	1	329	2	Y	-0-					1
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	64	1	325	2	Y	-0-					1
05	744	N	387	-0-	-357	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
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-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
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-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
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-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					33
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	112	1	562	2	Y	-0-					33
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	842	2	Y	-0-					33
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

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
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-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	658	2	Y	-0-					21
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	123	1	621	2	Y	-0-					21
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	Y	-0-					21
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

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	32	1	117	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	N	-0-					-0-
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-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	63	1	228	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	36	1	130	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	70	1	395	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					31
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					31
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31
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

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					41
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					41
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					41
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

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					37
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					37
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					37
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

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

03	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
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-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	646	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	60	1	560	3	N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	94	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	924	-0-	-595	-0-	90	1	834	3	N	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	47	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-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

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) //CONT.// 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) //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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	491	1 9	2839	3	Y	8					68
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	532	1 9	2656	3	Y	7					75
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	544	1 9	2787	3	Y	4					79
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	535	1 9	2449	3	Y	3					82
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	617	1 9	2820	3	Y	4					86
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	551	1 9	2715	3	Y	6					92

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	395	1 9	2287	3	Y	7					44
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	322	1 9	1612	3	Y	4					48
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	324	1 9	1658	3	Y	3					51
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	304	1 9	1395	3	Y	3					54
*07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	284	1 9	1299	3	Y	2					56
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	339	1 9	1673	3	Y	2					58

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	144	1	578	2	N	-0-					3
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	186	1	495	2	N	1					4
							1	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	228	1	543	2	N	1					5
							1	9									
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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33					384
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					384
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					384
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

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

03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	107	147	1			20
							118	9									
04	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	205	1	1269	2	N	-0-					20
*05	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	229	1	1368	2	N	3					23
							3	9									
*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	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					28

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	1					1
							1	9									
*08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	38	1	932	2	N	4	1	1			4
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	93	X	77	-0-	-16	-0-	9	1	45	2	N	21					91
							23	9									
04	90	X	52	-0-	-38	-0-	9	1	43	2	N	-0-					91
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	1					92
							1	9									
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

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

03	682	X	429	-0-	-253	-0-	69	1	337	2	N	21					128
							23	9									
04	600	X	336	-0-	-264	-0-	59	1	275	2	N	2					130
							2	9									
05	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	206	1	962	2	N	2					132
							2	9									
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

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

03	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	438	1	2126	2	N	34					122
							37	9									
04	3330	X	2607	-0-	-723	-0-	456	1	2129	2	N	20					142
							22	9									
05	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	523	1	2435	2	N	39					181
							43	9									
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									

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
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	293	1	1426	2	Y	12					29
							13	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	116	1	543	2	Y	97	95	1			31
							107	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	123	1	574	2	Y	15					46
							17	9									
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									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	462	1	2245	2	N	-0-	33	7			60
04	2100	X	1116	-0-	-984	-0-	182	1	850	2	N	76					136
							84	9									
05	2108	X	698	-0-	-1410	-0-	106	1	493	2	N	90	179	1			47
							99	9									
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									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	32					135
							35	9									
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	214	1	999	2	N	93	185	1			43
							102	9									
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	224	1	1042	2	N	11					54
							12	9									
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									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	279	1	1356	2	Y	68	107	1			12
							75	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	347	1	1618	2	Y	22					34
							24	9									
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	416	1	1935	2	Y	40					74
							44	9									
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									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	495	1	2406	2	N	30					140
							33	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	396	1	1850	2	N	83					223
							91	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	2	N	-0-	187	1			36
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									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	532	1	2583	2	N	12					38
							13	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	537	1	2504	2	N	2					40
							2	9									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	595	1	2771	2	N	9					49
							10	9									
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									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	456	1	2216	2	N	25					117
							28	9									
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	459	1	2142	2	N	117	186	1			48
							129	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	525	1	2447	2	N	18					66
							20	9									
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									

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
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	598	1	2903	2	N	41					98
							45	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	615	1	2868	2	N	118	186	1			30
							130	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	607	1	2826	2	N	23					53
							25	9									
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									

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	411	1	1997	2	N	61	183	1			21
							67	9									
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	419	1	1954	2	N	16					37
							18	9									
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	447	1	2084	2	N	11					48
							12	9									
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									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	283	1	1375	2	N	52					187
							57	9									
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	308	1	1436	2	N	57					244
							63	9									
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1396	2	N	14	183	1			75
							15	9									
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									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	278	1	1353	2	N	15					98
							17	9									
04	1620	X	1490	-0-	-130	-0-	263	1	1225	2	N	2					100
							2	9									
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	355	1	1655	2	N	20					120
							22	9									
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									

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
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	572	1	2779	2	N	2					120
							2	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	686	1	3199	2	N	52					172
							57	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	684	1	3187	2	N	80	185	1			67
							88	9									
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									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	337	1	1638	2	N	11					36
							12	9									
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	321	1	1497	2	N	16					52
							18	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2395	2	N	133					185
							146	9									
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									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	236	1	1146	2	Y	55					88
							61	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	198	1	925	2	Y	55					143
							61	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	249	1	1161	2	Y	-0-	91	1			52
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									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-	11	7			22
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					22
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					22
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

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
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	Y	-0-	29	7			23
04	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	192	1	897	2	Y	5					28
							6	9									
05	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	173	1	804	2	Y	28					56
							31	9									
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									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	550	1	2674	2	Y	52	93	1			41
							57	9									
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	606	1	2830	2	Y	7					48
							8	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	669	1	3117	2	Y	-0-					48
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									

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
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	241	1	1169	2	Y	12					27
							13	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	272	1	1269	2	Y	5					32
							6	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	264	1	1231	2	Y	3					35
							3	9									
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									

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
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	167	1	812	2	N	-0-	19	7			166
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	882	2	N	52	186	1			32
							57	9									
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1071	2	N	11					43
							12	9									
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									

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
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	300	1	1459	2	N	18	175	1			30
							20	9									
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	310	1	1445	2	N	6					36
							7	9									
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	322	1	1498	2	N	14					50
							15	9									
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									

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
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	705	1	3427	2	Y	18					112
							20	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	729	1	3399	2	Y	1	91	1			22
							1	9									
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	759	1	3535	2	Y	36					58
							40	9									
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									

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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	123	1	598	2	Y	68					155
							75	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	121	1	564	2	Y	16	129	1			42
							18	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	125	1	584	2	Y	5					47
							6	9									
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									

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
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	169	1	820	2	N	104	187	1			44
							114	9									
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	132	1	614	2	N	5					49
							6	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	-0-					49
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	167	1	813	2	Y	45	77	1			34
							50	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	17					51
							19	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	184	1	857	2	Y	28					79
							31	9									
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									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	699	-0-	-1378	-0-	110	1	535	2	Y	49					88
							54	9									
04	2160	N	798	-0-	-1362	-0-	130	1	607	2	Y	55					143
							61	9									
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	488	1	2274	2	Y	-0-	92	1			51
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									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	22	2	Y	5					5
							6	9									
05	T. A.		98	-0-	98	131	7	1	35	2	Y	51					56
							56	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	788	1	3831	2	Y	32					108
							35	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	829	1	3868	2	Y	18	95	1			31
							20	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	782	1	3642	2	Y	15					46
							17	9									
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									

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
03	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	361	1	1755	2	Y	9					37
							10	9									
04	1980	N	1302	-0-	-678	-0-	215	1	1003	2	Y	76	91	1			22
							84	9									
05	1488	N	992	-0-	-496	-0-	174	1	809	2	Y	8					30
							9	9									
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									

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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	Y	15					15
							17	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	1					16
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	2					18
							2	9									
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

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
03	589	N	247	-0-	-342	-0-	23	1	111	2	Y	103	93	1			21
							113	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	12	1	57	2	Y	7					28
							8	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	75	2	Y	7					35
							8	9									
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									

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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	110	1	534	2	Y	12					27
							13	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	460	2	Y	5					32
							6	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	Y	3					35
							3	9									
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									

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	-0-	37	7			76
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	307	2	Y	8	75	1			9
							9	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	542	2	Y	4					13
							4	9									
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									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	285	-0-	-304	-0-	276	2	9	9	Y	8					110
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	381	2	7	9	Y	6					116
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	Y	12	67	1			61
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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

03	465	X	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	N	-0-					162
04	600	X	504	-0-	-96	-0-	19	1	485	2	N	-0-					162
05	620	X	524	-0-	-96	-0-	15	1	509	2	N	-0-	1	1			161
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									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

03	3100	X	668	-0-	-2432	-0-	35	1	632	2	N	1					2
							1	9									
04	3000	X	445	-0-	-2555	-0-	17	1	428	2	N	-0-					2
05	1116	X	388	-0-	-728	-0-	11	1	377	2	N	-0-	1	1			1
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									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	1					29
							1	9									
04	870	N	554	-0-	-316	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					29
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	16	1	540	2	Y	57	2	1			84
							63	9									
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	519	-0-	-101	-0-	20	1	497	2	Y	2	2	1			94
							2	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
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2452	2	Y	-0-					16
04	2160	X	407	-0-	-1753	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					16
05	2232	X	129	-0-	-2103	-0-	13	1	115	2	Y	1					17
							1	9									
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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	316	1	4871	2	Y	-0-					36
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	349	1	3515	2	Y	-0-					36
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	379	1	3430	2	Y	34					70
							37	9									
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	3209	-0-	-356	-0-	379	1	2830	2	Y	-0-					70

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					1
04	750	N	544	-0-	-206	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					1
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	16	1	527	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	410	-0-	-148	-0-	16	1	393	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	313	2	N	1					15
							1	9									
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	11	1	275	2	N	-0-					15
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	8	1	258	2	N	34	1	1			48
							37	9									
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	298	-0-	-12	-0-	12	1	284	2	N	2	1	1			49
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	240	1	3701	2	Y	-0-					37
04	3300	X	2734	-0-	-566	-0-	247	1	2487	2	Y	-0-					37
05	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	278	1	2513	2	Y	20					57
							22	9									
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	1897	-0-	-1513	-0-	224	1	1673	2	Y	-0-					57

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	378	-0-	-72	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
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	386	-0-	-17	-0-	15	1	369	2	Y	2	1	1			2
							2	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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	Y	5					5
							6	9									
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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	Y	-0-					8
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					8
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	63	1	569	2	Y	7					15
							8	9									
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	577	-0-	-74	-0-	68	1	509	2	Y	-0-					15

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	165	1	2984	2	N	2					171
							2	9									
04	3960	X	2763	-0-	-1197	-0-	105	1	2658	2	N	-0-					171
05	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	79	1	2664	2	N	12	10	1			173
							13	9									
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	2355	-0-	-807	-0-	92	1	2252	2	N	10	7	1			176
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

03	837	N	2202	-0-	1365	B	-71902	247	1	1951	3	N	4					4
								4	9									
04	1080	N	1766	-0-	686	B	-71216	199	1	1559	3	N	7	5	1			6
								8	9									
05	1271	N	454	-0-	-817	B	-71216	48	1	403	3	N	3	4	1			5
								3	9									
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

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

03	1023	X	872	-0-	-151		-0-	872	2			N	-0-					3
04	990	X	830	-0-	-160		-0-	830	2			N	-0-					3
05	930	X	823	-0-	-107		-0-	823	3			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-868		-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

03	1116	X	1024	-0-	-92		-0-	1021	2	3	9	N	3					139
04	1140	X	1079	-0-	-61		-0-	1072	2	7	9	N	6					145
05	1178	X	1082	-0-	-96		-0-	1082	3			N	-0-					145
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	NO RPT	-0-	-1116		-0-					N	NO RPT					145

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		364	-0-	364	364	364	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	100	1	8369	2	N	15					58
							1202	3	17	9							
04	8790	X	8610	-0-	-180	-0-	8577	2	33	9	N	30					88
05	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	8021	2			N	-0-					88
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

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	14	1	1150	2	N	-0-					-0-
							166	3									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 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

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					59
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	583	2	4	9	N	4					63
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					63
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

03	2604	X	2099	-0-	-505	-0-	2099	2			N	-0-					61
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6266	2	11	9	N	10					71
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					75
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					82

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

03	2511	X	1515	-0-	-996	-0-	1497	2	18	9	N	16					118
04	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	1413	2	14	9	N	13					131
05	1612	X	1609	-0-	-3	-0-	1597	3	12	9	N	11	123	1			19
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	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					52

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					38
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					38
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3					10
04	840	X	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					10
05	868	X	834	-0-	-34	-0-	832	3	2	9	N	2					12
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					12

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	2773	2	6	9	N	5					125
04	3360	X	2295	-0-	-1065	-0-	2292	2	3	9	N	3					128
05	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	2808	3	3	9	N	3					131
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					133

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	5092	2	8	9	N	7					81
04	5640	X	4831	-0-	-809	-0-	4822	2	9	9	N	8					89
05	5828	X	4822	-0-	-1006	-0-	4808	3	14	9	N	13	66	1			36
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					43

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

03	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	1177	2	7	9	N	6					63
04	1260	X	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					63
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1298	3	8	9	N	7					70
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	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					77

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4117	2	3	9	N	3					88
04	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3982	2	1	9	N	1					89
05	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	3975	3	6	9	N	5					94
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					99

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6139	2	28	9	N	25					158
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5796	2	23	9	N	21					179
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6096	3	20	9	N	18					197
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					59

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	138	1	1956	3	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1840	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18631	X	18266	-0-	-365	-0-	1203	1	17063	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17399	-0-	17399	17399	1072	1	16324	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	DLQ G-10		17668	-0-	17668	35067	1096	1	16570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1925	-0-	-276	-0-	215	1	1706	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	218	1	1701	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	4044	226	1	1898	3	Y	-0-					4
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	68	1	543	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		625	-0-	625	625	71	1	554	3	Y	-0-	1	1			4
05	DLQ G-10		690	-0-	690	1315	73	1	617	3	Y	-0-					4
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	994	-0-	-277	-0-	66	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		942	-0-	942	942	58	1	882	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2132	74	1	1115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	96	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	105	1	1606	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3091	86	1	1294	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

03	1829	X	1679	-0-	-150	-0-	187	1	1488	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	200	1	1561	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3596	194	1	1640	3	Y	-0-					4
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

03	3658	X	2256	-0-	-1402	-0-	149	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	199	1	3027	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	235	1	3571	3	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

03	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	354	1	5019	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4950	-0-	4950	4950	305	1	4645	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5199	-0-	5199	10149	322	1	4877	3	Y	-0-					-0-
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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	215	1	1705	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1835	-0-	1835	1835	208	1	1627	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	3737	202	1	1700	3	Y	-0-					5
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

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	173	1	1378	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	171	1	1332	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2844	142	1	1196	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		285	-0-	285	285	18	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		297	-0-	297	582	18	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	3	N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1	2442	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	64	1	969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

03	9424	X	9294	-0-	-130	-0-	612	1	8682	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	536	1	8173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		8719	-0-	8719	17429	540	1	8179	3	N	-0-					-0-
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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5974	-0-	-1683	-0-	669	1	5301	3	N	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		6106	-0-	6106	6106	693	1	5413	3	N	-0-					4
05	DLQ G-10		6641	-0-	6641	12747	705	1	5936	3	N	-0-					4
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

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

03	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	782	1	6196	3	N	4					4
							4	9									
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	750	1	5860	3	N	-0-					4
05	6944	X	6886	-0-	-58	-0-	730	1	6156	3	N	-0-					4
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

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	162	1			18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					97
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

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
03	2573	#	2322	-0-	-251	-0-	1156	1	1123	2	N	39	55	1			20
							43	9									
04	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	1283	1	1429	2	N	38	34	1			24
							42	9									
05	2139	#	1946	-0-	-193	-0-	904	1	1034	2	N	7					31
							8	9									
06	2250	#	1754	-0-	-496	-0-	876	1	848	2	N	27					58
							30	9									
07	2852	#	1708	-0-	-1144	-0-	820	1	843	2	N	41	68	1			31
							45	9									
08	2852	#	2415	-0-	-437	-0-	1187	1	1191	2	N	34	34	1			31
							37	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	249	2	N	40	56	1			22
							44	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	317	2	N	38	34	1			26
							42	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	200	1	229	2	N	7					33
							8	9									
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									

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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	92	1	90	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	102	1	114	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	72	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	124	1	848	3	Y	36	59	1	1	8	4
							40	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	Y	35					39
							39	9									
05	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	124	1	1023	3	Y	30	52	1	1	8	16
							33	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	62	1	181	3	Y	-0-					17
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	Y	-0-					17
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					17
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

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1183	3	Y	23	54	1			11
							25	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	120	1	981	3	Y	12					23
							13	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	124	1	1121	3	Y	23	42	1			4
							25	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12360 - 12412

03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	124	1	1754	3	Y	51	70	1	1	8	6
							56	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	3	Y	50					56
							55	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	3	Y	46	83	1	1	8	18
							51	9									
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									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	62	1	168	3	Y	-0-					14
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	60	1	177	3	Y	1					15
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	62	1	216	3	Y	3	6	1			12
							3	9									
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

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	3	Y	-0-					5
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					5
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									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					133
*04	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					133
*05	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					133
*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

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
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	229	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	217	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	239	1	1126	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

03	10137	X	9924	-0-	-213	-0-	2178	1	7696	2	Y	45	186	1			246
							50	9									
04	9450	X	6501	-0-	-2949	-0-	1698	1	4769	2	Y	31					277
							34	9									
*05	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	2034	1	9583	2	Y	18					295
							20	9									
*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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	2573	1	9149	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6286	-0-	6286	6286	1067	1	5219	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	10837	657	1	3894	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		96	-0-	96	96	16	1	80	3	Y	-0-					97
05	DLQ G-10		27	-0-	27	123	4	1	23	3	Y	-0-					97
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

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
03	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	7266	1	25835	3	N	544	579	1			163
							598	9									
04	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	5587	1	27335	3	N	453	76	1			540
							498	9									
05	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	4937	1	29264	3	N	494	759	1			275
							543	9									
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									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
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

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9704	X	3829	-0-	-5875	-0-	345	1	3484	2	N	-0-			-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	485	1	3126	2	N	-0-			-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	338	1	4645	2	N	-0-			-0-
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-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL 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
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	2	N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	2	N	-0-			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	32	1	2996	2	N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
03	465	#	673	-0-	208 B	-31197	673	2			N	-0-					178
04	450	#	771	-0-	321 B	-30876	771	2			N	-0-					178
05	434	#	710	-0-	276 B	-30600	710	2			N	-0-					178
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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

03	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	66	1	533	2	Y	33					175
							36	9									
04	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	59	1	386	2	Y	144	179	1			140
							158	9									
05	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	60	1	450	2	Y	96					236
							106	9									
06	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	70	1	481	2	Y	35					271
							39	9									
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	77	1	560	2	Y	65	177	1			159
							72	9									
*08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	97	1	653	2	Y	56					215
							62	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

03	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	992	-0-	-838	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	965	-0-	-802	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

03	14B2 EXT		2132	-0-	2132	4333	213	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1094	-0-	-1906	2427	127	1	967	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1631	-0-	-1469	958	200	1	1431	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

03	341	N	188	-0-	-153	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

03	5270	X	3416	-0-	-1854	-0-	342	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	439	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	482	1	3452	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	372	X	264	-0-	-108	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	40	1	307	2	N	-0-					-0-
05	372	X	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	923	-0-	-534	-0-	92	1	829	2	N	2					24
							2	9									
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	197	1	1495	2	N	-0-					24
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	237	1	1701	2	N	2					26
							2	9									
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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	699	-0-	-479	-0-	70	1	629	2	N	-0-					23
04	1140	X	620	-0-	-520	-0-	72	1	548	2	N	-0-					23
05	1147	X	596	-0-	-551	-0-	73	1	523	2	N	-0-					23
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

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
03	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	139	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2212	-0-	-38	-0-	257	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	266	1	1908	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	2	N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	249	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	291	1	2082	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	2717	-0-	-1685	-0-	272	1	2445	2	N	-0-					17
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	485	1	3687	2	N	-0-					17
05	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	447	1	3202	2	N	-0-					17
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

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
03	3472	X	1717	-0-	-1755	-0-	172	1	1545	2	N	-0-					30
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	523	1	3972	2	N	2					32
							2	9									
05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	348	1	2489	2	N	5					37
							6	9									
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

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
03	1023	X	338	-0-	-685	-0-	34	1	304	2	N	-0-					1
04	990	X	385	-0-	-605	-0-	45	1	340	2	N	-0-					1
05	1023	X	488	-0-	-535	-0-	60	1	428	2	N	-0-					1
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									

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
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	32	1	242	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	1674	X	1227	-0-	-447	-0-	123	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1512	-0-	-48	-0-	176	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	167	1	1193	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	1891	X	1291	-0-	-600	-0-	129	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1708	-0-	-122	-0-	199	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	225	1	1610	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	651	X	253	-0-	-398	-0-	25	1	228	2	N	-0-					-0-
04	570	X	367	-0-	-203	-0-	43	1	324	2	N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	N	-0-					-0-
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

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	19	1	167	2	N	2					17
							2	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	N	-0-					17
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	-0-					17
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	881	-0-	-452	-0-	128	1	753	2	N	-0-					81
04	1290	X	755	-0-	-535	-0-	82	1	673	2	N	-0-					81
05	1333	X	787	-0-	-546	-0-	72	1	715	2	N	-0-					81
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

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	192	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	136	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	355	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	370	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	280	1	1993	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	425	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	433	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	475	1	3372	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	720	1	6103	2	N	-0-					37
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	697	1	5152	2	N	7					44
							8	9									
05	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	745	1	5290	2	N	-0-	42	1			2
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

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	1422	N	1214	-0-	-208	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5081	-0-	2081	2081	213	1	4868	2	Y	-0-					-0-
05	2672	X	591	-0-	-2081	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					68
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	Y	-0-					68
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					68
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2279	-0-	-1100	-0-	83	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	131	1	3428	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	138	1	3397	3	N	-0-					-0-
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-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	199	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	269	1	4076	3	N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	289	1	3684	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	109	1	2891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	121	1	2970	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	3	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	41	1	1011	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	3671	-0-	-3118	-0-	133	1	3538	3	N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	267	1	6973	3	N	-0-					-0-
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	271	1	6643	3	N	-0-					-0-
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									

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1227	-0-	-261	-0-	62	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	1257	-0-	-183	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	1227	-0-	-137	-0-	89	1	1138	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	165	1	3082	3	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	260	1	3929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	325	1	4140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
05	372	X	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

03	3348	X	1614	-0-	-1734	-0-	59	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	115	1	3001	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3255	X	2616	-0-	-639	-0-	102	1	2513	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

03	5239	X	3428	-0-	-1811	-0-	125	1	3303	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	184	1	4809	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	185	1	4538	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

03	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	97	1	2566	3	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	158	1	4109	3	N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	158	1	3865	3	N	-0-					-0-
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									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6355	X	4343	-0-	-2012	-0-	158 1		4185	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	206 1		5380	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	209 1		5122	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	118 1		3117	3	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	134 1		3499	3	N	1	1	8			-0-
							1 9										
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174 1		4259	3	N	1	1	8			-0-
							1 9										
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										

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

03	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	76 1		2016	3	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	137 1		3570	3	N	1	1	8			-0-
							1 9										
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	162 1		3985	3	N	1	1	8			-0-
							1 9										
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										

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

03	4123	X	911	-0-	-3212	-0-	46 1		865	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	267	-0-	-3723	-0-	17 1		250	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	24 1		310	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	3	N	-0-			-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	3	N	-0-			-0-
05	744	X	438	-0-	-306	-0-	32	1	406	3	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

03	1302	X	727	-0-	-575	-0-	26	1	701	3	N	-0-			-0-
04	1230	X	1059	-0-	-171	-0-	39	1	1020	3	N	-0-			-0-
05	1209	X	1020	-0-	-189	-0-	40	1	980	3	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

03	496	X	400	-0-	-96	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-
04	480	X	413	-0-	-67	-0-	26	1	387	3	N	-0-			-0-
05	496	X	380	-0-	-116	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

03	1023	X	225	-0-	-798	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
04	990	X	495	-0-	-495	-0-	31	1	464	3	N	-0-			-0-
05	930	X	785	-0-	-145	-0-	57	1	728	3	N	-0-			-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1457	X	92	-0-	-1365	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	434	-0-	-1366	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	439	-0-	-1421	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	375	1	7011	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	434	1	6563	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	364	1	4636	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1309	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
05	186	X	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

03	4371	X	2426	-0-	-1945	-0-	123	1	2303	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	1980	-0-	-2370	-0-	123	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	2548	-0-	-1947	-0-	185	1	2362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4466	-0-	-1579	-0-	162	1 9	4303	3	N	1	1	8			-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	221	1 9	5773	3	N	1	1	8			-0-
05	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	224	1 9	5492	3	N	1	1	8			-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	237	1 9	5324	3	N	1	1	8			-0-
07	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	231	1 9	5341	3	N	1	1	8			-0-
08	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	267	1 9	5311	3	N	1	1	8			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	3953	-0-	-2743	-0-	200	1	3753	3	N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	396	1 9	5999	3	N	1	1	8			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	514	1	6548	3	N	-0-					-0-
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	534	1	7092	3	N	-0-					-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	506	1 9	7069	3	N	1	1	8			-0-
*08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	509	1 9	6951	3	N	1	1	8			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	161	1 9	3022	3	N	1	1	8			-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	265	1 9	4008	3	N	1	1	8			-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	317	1 9	4036	3	N	1	1	8			-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	302	1 9	4012	3	N	1	1	8			-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	287	1 9	4013	3	N	2	2	8			-0-
*08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	296	2 9 6	4036	3	N	5	5	8			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	1966	-0-	-4234	-0-	71	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	3264	-0-	-2736	-0-	121	1	3143	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	240	1	5889	3	N	-0-					-0-
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									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	543	-0-	-542	-0-	20	1	523	3	N	-0-					-0-
04	930	X	871	-0-	-59	-0-	32	1	839	3	N	-0-					-0-
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	30	1	747	3	N	-0-					-0-
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-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	X	698	-0-	-77	-0-	27	1	671	3	N	-0-					-0-
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-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2377	-0-	-1126	-0-	86	1	2291	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	93	1	2427	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	117	1	2875	3	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	164	1	3062	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	295	1	4459	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	296	1	3779	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	110	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	205	1	5352	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	196	1	4819	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	84	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	84	1	2188	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	82	1	2012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	6256	-0-	-2982	-0-	227	1	6029	3	N	-0-					-0-
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	335	1	8733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	337	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3242	-0-	-1780	-0-	164	1	3078	3	N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	319	1	4832	3	N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	329	1	4196	3	N	-0-					-0-
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									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	5678	-0-	-2134	-0-	206	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9583	-0-	-17	-0-	354	1	9229	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9488	-0-	-432	-0-	372	1	9116	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	64	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	90	1	1153	3	N	-0-					-0-
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-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
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-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	50	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	60	1	1569	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1719	-0-	-203	-0-	67	1	1652	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	211	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	224	1	5840	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	177	1	4341	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4505	-0-	-982	-0-	164	1	4341	3	N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	238	1	6196	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	214	1	5260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	65	1	1712	3	N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	102	1	2662	3	N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	115	1	2824	3	N	-0-					-0-
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-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	98	1	2588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	125	1	3251	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	125	1	3068	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

03	1612	X	993	-0-	-619	-0-	50	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1320	X	570	-0-	-750	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	572	-0-	-792	-0-	42	1	530	3	N	-0-					-0-
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-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

03	5766	X	4469	-0-	-1297	-0-	162	1	4307	3	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	222	1	5803	3	N	-0-					-0-
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	220	1	5401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	219	-0-	-494	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
04	690	X	292	-0-	-398	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
05	713	X	352	-0-	-361	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
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-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

03	5208	X	2694	-0-	-2514	-0-	98	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	193	1	5033	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	199	1	4874	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

03	9610	X	40	-0-	-9570	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	181	7	1	174	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		103	-0-	103	284	4	1	99	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

03	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	169	1	4479	3	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	197	1	5137	3	N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	199	1	4884	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	202	1	3055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	240	1	3058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
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-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	3578	-0-	-2684	-0-	3577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5940	X	5581	-0-	-359	-0-	5579	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5683	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	493	-0-	-499	-0-	18	1	475	3	N	-0-					37
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	N	-0-					37
05	992	X	944	-0-	-48	-0-	37	1	907	3	N	-0-					37
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

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1345	-0-	-732	-0-	49	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	975	-0-	-1005	-0-	36	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1257	-0-	-572	-0-	49	1	1208	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

03	5456	X	2731	-0-	-2725	-0-	99	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4407	-0-	-423	-0-	163	1	4244	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	157	1	3862	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

03	1643	X	1019	-0-	-624	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1298	-0-	-232	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

03	7750	X	5981	-0-	-1769	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	200	1	2987	2	Y	-0-					13
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	137	1	3124	2	Y	-0-					13
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	242	1	3264	2	Y	-0-					13
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1252	1	3567	2	Y	-0-					107
04	6690	X	4743	-0-	-1947	-0-	1198	1	3545	2	Y	-0-					107
05	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	1296	1	3879	2	Y	9					116
							10	9									
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

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1140	1	3248	2	Y	-0-					53
04	4770	X	4699	-0-	-71	-0-	1187	1	3512	2	Y	-0-					53
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1248	1	3737	2	Y	8					61
							9	9									
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

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

03	248	N	87	-0-	-161	-0-	23	1	64	2	Y	-0-					16
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	40	1	119	2	Y	-0-					16
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	Y	-0-					16
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

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
04	120	X	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
05	93	X	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
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-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5195	-0-	-509	-0-	1394 13	1 9	3788	3	N	12			95
04	5520	X	3255	-0-	-2265	-0-	1235 9	1 9	2011	3	N	8			103
05	5704	X	1325	-0-	-4379	-0-	856	1	469	3	N	-0-			103
06	5520	X	5180	-0-	-340	-0-	519	1	4661	3	N	-0-			103
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	527 15	1 9	4956	3	N	14			117
08	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	527 12	1 9	4664	3	N	11			128

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-			-0-
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	1 9	312	3	Y	1	1 1		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 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
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	125	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	95	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	949	-0-	-508	-0-	88	1	861	3	Y	-0-					-0-
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-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	670	-0-	-229	-0-	34	1	636	3	N	-0-					-0-
04	870	X	830	-0-	-40	-0-	51	1	779	3	N	-0-					-0-
05	899	X	815	-0-	-84	-0-	59	1	756	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, 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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		P&A COND	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
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	946	1	9851	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	946	1	6899	2	N	-0-					-0-
05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	946	1	11289	2	N	-0-					-0-
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-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					-0-
04	2200	N	262	-0-	-1938	67	155	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1778	-0-	-67	-0-	727	1	1051	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	19078	1330	1	946	2	Y	-0-					-0-
04	22048	X	2970	-0-	-19078	-0-	1759	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	34	-0-	-3314	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
03	DLQ G-10		2938	-0-	2938	21205	1716	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	22688	X	1483	-0-	-21205	-0-	878	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1960	-0-	-551	-0-	801	1	1159	2	Y	-0-					-0-
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-

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-

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

03	3387	X	3387	-0-	-0-	B	-0-	697 13	1 9	2677	2	Y	12				218
04	3000	X	2955	-0-	-45	B	-0-	577 51	1 9	2327	2	Y	46				264
05	3100	X	2964	-0-	-136	B	-0-	628 10	1 9	2326	2	Y	9				273
06	3000	X	1080	-0-	-1920	B	-0-	208	1	872	2	Y	-0-				273
07	3477	X	3477	-0-	-0-	B	-0-	707 13	1 9	2757	2	Y	12				285
08	3100	X	2714	-0-	-386	B	-0-	707 6	1 9	2001	2	Y	5				290

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

03	2821	X	2897	-0-	76	B	-620615	436 34	1 9	2427	2	Y	31	13	1		28
04	3150	X	2587	-0-	-563	B	-620615	400 24	1 9	2163	2	Y	22	25	1		25
05	3162	X	2403	-0-	-759	B	-620615	473 21	1 9	1909	2	Y	19	21	1		23
06	3060	X	2554	-0-	-506	B	-620615	210 33	1 9	2311	2	Y	30	36	1		17
07	2883	X	2299	-0-	-584	B	-620615	191 23	1 9	2085	2	Y	21	21	1		17
08	2883	X	1832	-0-	-1051	B	-620615	163 26	1 9	1643	2	Y	24	17	1		24

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

03	310	N	220	-0-	-90	B	-374497	33 2	1 9	185	2	Y	2	1	1		2
04	300	N	241	-0-	-59	B	-374497	37 2	1 9	202	2	Y	2	2	1		2
05	217	N	341	-0-	124	B	-374373	67 3	1 9	271	2	Y	3	3	1		2
06	210	N	229	-0-	19	B	-374354	19 2	1 9	208	2	Y	2	3	1		1
07	248	N	170	-0-	-78	B	-374354	14 2	1 9	154	2	Y	2	2	1		1
08	310	N	159	-0-	-151	B	-374354	14 2	1 9	143	2	Y	2	1	1		2

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
03	248	N	222	-0-	-26 B	-313630	34	1	187	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19 B	-313630	39	1	212	2	Y	-0-					7
05	248	N	266	-0-	18 B	-313612	53	1	213	2	Y	-0-					7
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

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	447	-0-	-49 B	-665841	67	1	374	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	270	N	441	-0-	171 B	-665670	68	1	369	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	279	N	456	-0-	177 B	-665493	90	1	363	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3936	-0-	-807 B	-627705	592	1	3299	2	Y	41	17	1			72
							45	9									
04	3870	X	3619	-0-	-251 B	-627705	560	1	3027	2	Y	29	34	1			67
							32	9									
05	3999	X	3993	-0-	-6 B	-627705	785	1	3172	2	Y	33	35	1			65
							36	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2753	-0-	-1060 B	-706691	414	1	2307	2	Y	29	12	1			53
							32	9									
04	3330	X	2893	-0-	-437 B	-706691	447	1	2420	2	Y	24	28	1			49
							26	9									
05	3410	X	3274	-0-	-136 B	-706691	644	1	2600	2	Y	27	29	1			47
							30	9									
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									

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
03	3286	X	3031	-0-	-255 B	-792591	456	1	2540	2	Y	32	13	1			47
							35	9									
04	3150	X	2954	-0-	-196 B	-792591	457	1	2471	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
05	3224	X	3048	-0-	-176 B	-792591	599	1	2421	2	Y	25	27	1			41
							28	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

03	0	N	161	-0-	161 B	-545895	24	1	135	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		24	-0-	24 B	-545871	4	1	20	2	Y	-0-					1
05	T. A.		183	-0-	183 B	-545688	36	1	145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

03	3162	X	3162	-0-	-0- B	-94481	476	1	2650	2	Y	33	14	1			47
							36	9									
04	3060	X	2961	-0-	-99 B	-94481	458	1	2477	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
05	3162	X	3306	-0-	144 B	-94337	650	1	2626	2	Y	27	29	1			41
							30	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

03	186	N	190	-0-	4 B	-86891	29	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
04	180	N	174	-0-	-6 B	-86891	27	1	146	2	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	126	-0-	-60 B	-86891	25	1	101	2	Y	-0-					2
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

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
03	2046	X	2814	-0-	768 B	-435941	423	1	2358	2	Y	30	12	1			41
							33	9									
04	2880	X	2398	-0-	-482 B	-435941	371	1	2006	2	Y	19	23	1			37
							21	9									
05	2976	X	2715	-0-	-261 B	-435941	534	1	2157	2	Y	22	24	1			35
							24	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
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

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
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

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	6329	-0-	-2351 B	-0-	952	1	5304	2	Y	66	27	1			115
							73	9									
04	6870	X	5558	-0-	-1312 B	-0-	859	1	4648	2	Y	46	53	1			108
							51	9									
05	7099	X	6609	-0-	-490 B	-0-	1300	1	5251	2	Y	53	58	1			103
							58	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	193	-0-	38 B	-79753	29	1	162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	203	-0-	83 B	-79670	31	1	170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	195	-0-	9 B	-79661	38	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
03	5177	X	6079	-0-	902 B	-119701	914	1	5095	2	Y	64	26	1			98
							70	9									
04	3540	X	5231	-0-	1691 B	-118010	809	1	4375	2	Y	43	50	1			91
							47	9									
05	3658	X	6148	-0-	2490 B	-115520	1209	1	4884	2	Y	50	54	1			87
							55	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3808	-0-	-470 B	-307179	578	1	3221	2	Y	8	35	1			39
							9	9									
04	4140	X	3448	-0-	-692 B	-307179	537	1	2903	2	Y	7					46
							8	9									
05	4123	X	3748	-0-	-375 B	-307179	744	1	3004	2	Y	-0-					46
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	101	1	564	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	97	1	526	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	87	1	352	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3235	-0-	-175 B	-574020	491	1	2736	2	Y	7	30	1			9
							8	9									
04	2850	X	3022	-0-	172 B	-573848	470	1	2544	2	Y	7					16
							8	9									
05	2759	X	3281	-0-	522 B	-573326	648	1	2618	2	Y	14					30
							15	9									
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									

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
03	2201	N	2043	-0-	-158 B	-93736	310	1	1729	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
04	2070	N	2127	-0-	57 B	-93679	331	1	1792	2	Y	4					25
							4	9									
05	2263	N	2204	-0-	-59 B	-93679	437	1	1767	2	Y	-0-					25
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1 B	-10449	14	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	107	-0-	17 B	-10432	17	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	118	-0-	25 B	-10407	23	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		539	-0-	539 B	539	107	1	432	2	Y	-0-					8
05	T. A.		371	-0-	371 B	910	79	1	291	2	Y	1					9
							1	9									
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

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2360	-0-	-399 B	-0-	355	1	1977	2	Y	25	10	1			39
							28	9									
04	2550	N	2281	-0-	-269 B	-0-	353	1	1908	2	Y	18	22	1			35
							20	9									
05	2697	N	2623	-0-	-74 B	-0-	516	1	2083	2	Y	22	23	1			34
							24	9									
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									

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
03	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	520	1	2895	2	Y	37	15	1			52
							41	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	467	1	2528	2	Y	24	29	1			47
							26	9									
05	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	524	1	2116	2	Y	23	24	1			46
							25	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

03	8618	X	7470	-0-	-1148 B	-0-	1134	1	6317	2	Y	17	70	1			63
							19	9									
04	7890	X	7619	-0-	-271 B	-0-	1186	1	6416	2	Y	15					78
							17	9									
05	8153	X	7953	-0-	-200 B	-0-	1578	1	6375	2	Y	-0-					78
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

03	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	536	1	2987	2	Y	8	33	1			13
							9	9									
04	3510	X	3254	-0-	-256 B	-0-	507	1	2740	2	Y	6					19
							7	9									
05	3627	X	3603	-0-	-24 B	-0-	712	1	2877	2	Y	13					32
							14	9									
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									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	361	1	2014	2	Y	25	10	1			39
							28	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	343	1	1856	2	Y	18	21	1			36
							20	9									
05	1798	N	1347	-0-	-451 B	-0-	265	1	1070	2	Y	11	12	1			35
							12	9									
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									

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
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	177	1	984	2	Y	12	5	1			16
							13	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	179	1	970	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
05	1099	X	1099	-0-	-0- B	-0-	216	1	873	2	Y	9	10	1			14
							10	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2774	-0-	-760 B	-0-	417	1	2324	2	N	30	12	1			45
							33	9									
04	3420	X	2269	-0-	-1151 B	-0-	351	1	1897	2	N	19	22	1			42
							21	9									
05	3534	X	2101	-0-	-1433 B	-0-	413	1	1669	2	N	17	19	1			40
							19	9									
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									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5346	-0-	-451 B	-0-	277	1	5035	2	Y	31					66
							34	9									
04	5610	X	5091	-0-	-519 B	-0-	289	1	4802	2	Y	-0-					66
05	5797	X	4854	-0-	-943 B	-0-	295	1	4541	2	Y	16					82
							18	9									
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									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

03	2852	X	2191	-0-	-661 B	-0-	254	1	1937	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-	-209 B	-0-	262	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2550	-0-	-271 B	-0-	260	1	2290	2	Y	-0-					-0-
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-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
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-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

03	1457	X	1087	-0-	-370	B	-0-	190	1	889	3	N	7					165
								8	9									
04	1620	X	1435	-0-	-185	B	-0-	268	1	1167	3	N	-0-					165
05	1674	X	583	-0-	-1091	B	-0-	72	1	511	3	N	-0-					165
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	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					165

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

03	1116	X	315	-0-	-801	B	-0-	55	1	257	3	N	3					115
								3	9									
04	360	X	193	-0-	-167	B	-0-	36	1	157	3	N	-0-					115
05	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					115

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	496	N	92	-0-	-404	B	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

03	403	X	93	-0-	-310	B	-0-	16	1	77	3	N	-0-					162
04	330	X	188	-0-	-142	B	-0-	35	1	153	3	N	-0-					162
05	341	X	185	-0-	-156	B	-0-	23	1	162	3	N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					162

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	372	1	1645	2	N	-0-					122
04	2430	N	2201	-0-	-229 B	-0-	359	1	1842	2	N	-0-					122
05	2356	N	2065	-0-	-291 B	-0-	372	1	1692	2	N	1					123
							1	9									
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

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	57	-0-	-532 B	-0-	6	1	51	2	N	-0-					194
04	570	X	102	-0-	-468 B	-0-	13	1	89	2	N	-0-					194
05	589	X	133	-0-	-456 B	-0-	17	1	116	2	N	-0-					194
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

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
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

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	5	1	35	2	N	-0-					265
04	30	X	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					265
05	29	X	29	-0-	-0- B	-0-	4	1	25	2	N	-0-					265
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

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	356	1	2807	2	N	-0-					110
04	2507	X	2507	-0-	-0- B	-0-	2192	1	315	2	N	-0-					110
05	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	349	1	1983	2	N	-0-					110
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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	372	1	1395	2	N	-0-					134
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	360	1	1485	2	N	-0-					134
05	2046	N	1724	-0-	-322 B	-0-	372	1	1352	2	N	-0-					134
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

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4246	-0-	-621 B	-0-	847	1	3375	2	N	22			1	8	91
							24	9									
04	4710	X	3550	-0-	-1160 B	-0-	847	1	2703	2	N	-0-					91
05	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	847	1	3805	2	N	116					207
							128	9									
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

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
03	2356	X	1378	-0-	-978 B	-0-	319	1	1059	2	N	-0-					143
04	2387	X	2387	-0-	-0- B	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					143
05	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	365	1	2121	2	N	-0-					143
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

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195
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

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6025	-0-	-144 B	-0-	372	1	5653	2	N	-0-					41
04	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	339	1	5397	2	N	-0-					41
05	6549	X	6549	-0-	-0- B	-0-	369	1	6179	2	N	1	1	8			41
							1	9									
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

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5501	-0-	-327	B	-0-	311	1	5190	2	N	-0-					39
04	5316	X	5316	-0-	-0-	B	-0-	311	1	5005	2	N	-0-					39
05	6083	X	6083	-0-	-0-	B	-0-	371	1	5712	2	N	-0-					39
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

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

03	6130	X	6130	-0-	-0-	B	-0-	647	1	5465	2	N	16					231
								18	9									
04	DLQ G-10		5828	-0-	5828	B	5828	600	1	5228	2	N	-0-					231
05	DLQ G-10		6286	-0-	6286	B	12114	647	1	5639	2	N	-0-					231
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

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

03	1488	X	525	-0-	-963		-0-	59	1	466	2	N	-0-					270
04	1440	X	320	-0-	-1120		-0-	56	1	264	2	N	-0-					270
05	1395	X	412	-0-	-983		-0-	89	1	323	2	N	-0-					270
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

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

03	2604	X	2354	-0-	-250		-0-	266	1	2088	2	N	-0-					129
04	2520	X	2198	-0-	-322		-0-	381	1	1789	2	N	25					154
								28	9									
05	1829	X	1546	-0-	-283		-0-	329	1	1204	2	N	12					166
								13	9									
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

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

03	1581	X	1536	-0-	-45		-0-	86	1	1432	2	Y	16	18	1			9
								18	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-		-0-	97	1	1606	2	Y	21	22	1			8
								23	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-		-0-	91	1	1368	3	Y	16	17	1			7
								18	9									
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									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	258	1	4295	2	Y	53	50	1			29
							58	9									
04	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	230	1	3826	2	Y	52	61	1			20
							57	9									
05	4278	X	3457	-0-	-821	-0-	214	1	3201	3	Y	38	41	1			17
							42	9									
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									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	173	1	2879	2	Y	100	84	1			54
							110	9									
04	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	139	1	2312	2	Y	91	110	1			35
							100	9									
05	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	145	1	2169	3	Y	72	75	1			32
							79	9									
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									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	181	1	3011	2	Y	36	33	1			20
							40	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	185	1	3080	2	Y	42	46	1			16
							46	9									
05	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	164	1	2447	3	Y	28	32	1			12
							31	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	132	1	2201	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
04	2550	X	2492	-0-	-58	-0-	140	1	2329	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
05	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	131	1	1962	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
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									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

03	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	197	1	3278	2	Y	36	39	1			20
							40	9									
04	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	210	1	3497	2	Y	42	46	1			16
							46	9									
05	4154	X	2950	-0-	-1204	-0-	183	1	2734	3	Y	30	33	1			13
							33	9									
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									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
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									

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2355	-0-	-249	-0-	131	1	2190	2	Y	31	86	1			17
							34	9									
04	2580	X	2274	-0-	-306	-0-	127	1	2107	2	Y	36	39	1			14
							40	9									
05	2666	X	1903	-0-	-763	-0-	118	1	1759	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
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									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

03	1147	N	931	-0-	-216	-0-	49	1	824	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	45	1	745	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
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									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

03	2232	X	1121	-0-	-1111	-0-	63	1	1049	3	Y	8					63
							9	9									
04	3000	N	3414	-0-	414	414	191	1	3169	3	Y	49	37	0			75
							54	9									
05	2321	N	1907	-0-	-414	-0-	117	1	1754	3	Y	33					108
							36	9									
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									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
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-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	3	Y	32					51
							35	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	115	1	1917	3	Y	12	30	0			33
							13	9									
05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	95	1	1417	3	Y	4					37
							4	9									
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									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	881	3	Y	21					35
							23	9									
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	48	1	790	3	Y	10	21	0			24
							11	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	3	Y	7					31
							8	9									
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									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	3	Y	42					63
							46	9									
04	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	67	1	1114	3	Y	16	37	0			42
							18	9									
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1475	3	Y	13					55
							14	9									
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									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	117	1	1956	3	Y	54					74
							59	9									
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	198	1	3297	3	Y	15	44	0			45
							17	9									
05	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	125	1	1866	3	Y	4					49
							4	9									
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									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	Y	29					44
							32	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	Y	1	26	0			19
							1	9									
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	38	1	576	3	Y	1					20
							1	9									
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									

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	519	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
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									

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
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									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					2
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1610	1	588	2	N	-0-					94
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	957	1	426	2	N	-0-					94
05	2604	X	435	-0-	-2169	-0-	128	1	109	2	N	180	192	1			82
							198	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1501	1	548	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1042	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	668	1	571	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

03	1829	X	791	-0-	-1038	-0-	579	1	212	2	N	-0-					43
04	900	X	651	-0-	-249	-0-	450	1	201	2	N	-0-					43
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	355	1	303	2	N	-0-					43
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					43

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
03	2480	X	1678	-0-	-802	-0-	1632	2	46	9	N	42					168
04	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	1561	2	105	9	N	95	194	1			69
05	2201	X	1182	-0-	-1019	-0-	1168	2	14	9	N	13					82
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

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
03	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	1464 91	1 9	2659	2	N	83					242
04	4440	X	3343	-0-	-1097	-0-	1128 3	1 9	2212	2	N	3					245
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	1448 123	1 9	2520	2	N	112	193	1			164
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

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	731	1	2137	2	N	76					255
							84	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	727	1	2768	2	N	42	192	1			105
							46	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	773	1	2616	2	N	37					142
							41	9									
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	743	1	2693	2	N	7					149
							8	9									
07	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	775	1	2689	2	N	10					159
							11	9									
08	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	698	1	2309	2	N	6					165
							7	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	2					25
							2	9									
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	2	N	-0-					25
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	2	N	-0-					25
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

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

03	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	1186	3	37	9	N	34	192	1			42
04	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	1109	3	52	9	N	47					89
05	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1150	3	78	9	N	71					160
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

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

03	4526	X	3048	-0-	-1478	-0-	2594	2	454	9	N	413	390	1			120
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3924	2	365	9	N	332	389	1			63
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3932	2	319	9	N	290	240	1			113
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

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

03	6448	X	5751	-0-	-697	-0-	5407	2	344	9	N	313	186	1			258
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5330	2	361	9	N	328	186	0	197	1	203
05	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	5323	2	259	9	N	235	192	0			246
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

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12417	2	524	9	N	476	373	0			209
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	11839	2	461	9	N	419	395	0			233
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12545	2	502	9	N	456	189	0	396	1	104
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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5481	-0-	-409	-0-	5227	2	254	9	N	231	216	0			98
04	6660	X	5390	-0-	-1270	-0-	5158	2	232	9	N	211	190	0			119
05	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	5398	2	219	9	N	199	187	0			131
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

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

03	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3090	2	131	9	N	119	172	1			77
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2868	2	112	9	N	102					179
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2842	2	78	9	N	71	178	1			72
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

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

03	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4273	2	205	9	N	186	191	0			127
04	4080	X	3806	-0-	-274	-0-	3659	2	147	9	N	134	198	0			63
05	4278	X	2014	-0-	-2264	-0-	1924	2	90	9	N	82					145
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

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2298	2	130	9	N	118					180
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	N	56					236
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1707	2	68	9	N	62	185	1			113
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

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
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

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

03	120776	X	79819	-0-	-40957	-0-	75439	2	4380	9	Y	3982	4065	1			72
04	93600	X	69579	-0-	-24021	-0-	66062	2	3517	9	Y	3197	3169	1			100
05	96720	X	65442	-0-	-31278	-0-	62078	2	3364	9	Y	3058	3027	1			131
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

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75144	X	62018	-0-	-13126	-0-	60734	2	1284	9	Y	1167	1191	1			21
04	58320	X	53268	-0-	-5052	-0-	52237	2	1031	9	Y	937	929	1			29
05	60264	X	53602	-0-	-6662	-0-	52616	2	986	9	Y	896	887	1			38
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

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
03	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	18566	2	523	9	Y	475	485	1			9
04	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	17749	2	419	9	Y	381	378	1			12
05	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19517	2	402	9	Y	365	361	1			16
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

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79484	X	50472	-0-	-29012	-0-	48937	2	1535	9	Y	1395	1424	1			25
04	54270	X	44172	-0-	-10098	-0-	42940	2	1232	9	Y	1120	1110	1			35
05	56079	X	42254	-0-	-13825	-0-	41076	2	1178	9	Y	1071	1060	1			46
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

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136710	X	77775	-0-	-58935	-0-	75123	2	2652	9	Y	2411	2461	1			44
04	99960	X	68468	-0-	-31492	-0-	66339	2	2129	9	Y	1935	1918	1			61
05	103292	X	64672	-0-	-38620	-0-	62637	2	2035	9	Y	1850	1832	1			79
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

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96720	X	66318	-0-	-30402	-0-	64524	2	1794	9	Y	1631	1665	1			30
04	81480	X	52634	-0-	-28846	-0-	51194	2	1440	9	Y	1309	1298	1			41
05	82429	X	47132	-0-	-35297	-0-	45754	2	1378	9	Y	1253	1240	1			54
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

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99253	X	99253	-0-	-0-	-0-	95875	2	3378	9	Y	3071	3135	1			56
04	85305	X	85305	-0-	-0-	-0-	82593	2	2712	9	Y	2465	2444	1			77
05	79249	X	79249	-0-	-0-	-0-	76655	2	2594	9	Y	2358	2334	1			101
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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	11122	-0-	11122	11122	300	1	10692	2	N	118					118
							130	9									
05	0	W	27078	-0-	27078	38200	300	1	26404	2	N	340	363	1			95
							374	9									
06	0	W	23421	-0-	23421	61621	300	1	22853	2	N	244	184	1			155
							268	9									
07	0	W	15944	-0-	15944	77565	300	1	15479	2	N	150	182	1			123
							165	9									
08	0	W	17109	-0-	17109	94674	300	1	16653	2	N	142					265
							156	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

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									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

03	3689	#	3356	-0-	-333	-0-	189	1	3143	2	Y	22	28	1			12
							24	9									
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	162	1	2695	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
05	3596	#	2944	-0-	-652	-0-	183	1	2741	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ 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
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	513	2	Y	12	6	1			7
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	125	2	Y	2	8	1			1
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91 34	1 9	1360	3	Y	31	18	1			14
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	137 56	1 9	1988	2	Y	51	29	1			36
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	162 61	1 9	2200	2	Y	55	78	1			13
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	240	2	Y	6	15	1			4

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	R	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	1410	#	526	-0-	-884	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	913	-0-	-916	-0-	913	2			N	-0-					-0-
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

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	29	1	115	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	12564	-0-	-766	-0-	494	1	12017	2	N	48	115	1			37
							53	9									
04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	507	1	12174	2	N	26					63
							29	9									
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	520	1	12898	2	N	33					96
							36	9									
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									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	88	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	101	1	2505	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

03	713	N	532	-0-	-181	-0-	106	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	62	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	78	1	342	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	49	1	233	2	N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		398	-0-	398	398	45	1	353	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	66	1	1598	2	N	28					28
							31	9									
04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	205	1	972	2	N	1					29
							1	9									
05	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	232	1	1020	2	N	-0-					29
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									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	832	1	3357	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	641	1	3035	2	Y	6					13
							7	9									
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	711	1	3130	2	Y	6					19
							7	9									
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									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	122	1	580	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	632	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	96	1	389	2	N	12	29	1			9
							13	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	75	1	354	2	N	7					16
							8	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	8					24
							9	9									
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									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	99	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	6					13
							7	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	308	2	Y	6					19
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4262	-0-	1162	1162	4262	2			N	-0-					102
04	1841	N	679	-0-	-1162	-0-	679	2			N	-0-					102
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					102
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

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	36	-0-	-1638	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
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-

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	175	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3212	-0-	-838	-0-	183	1	3029	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	192	1	3133	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	283	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	267	1	4417	2	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	226	1	3695	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	508	-0-	-205	-0-	41	1	467	2	N	-0-					-0-
04	810	X	637	-0-	-173	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
05	837	X	519	-0-	-318	-0-	44	1	474	2	N	1					1
							1	9									
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-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	210	1	2392	2	N	-0-					1
04	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	194	1	2292	2	N	-0-					1
05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	176	1	1907	2	N	1					2
							1	9									
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12

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
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	343	1	3892	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	318	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2080	-0-	-3035	-0-	177	1	1903	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 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
03	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	371	1	4207	2	N	-0-	1	0			-0-
04	5700	X	3973	-0-	-1727	-0-	312	1	3660	2	N	1					1
							1	9									
05	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	347	1	3736	2	N	2					3
							2	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2076	-0-	-869	-0-	167	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2137	-0-	-1163	-0-	167	1	1969	2	N	1					1
							1	9									
05	3410	X	1375	-0-	-2035	-0-	116	1	1259	2	N	-0-					1
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-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	798	-0-	-318	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	69	1	808	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	969	-0-	-209	-0-	82	1	886	2	N	1					1
							1	9									
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-

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
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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-

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
03	6603	X	2424	-0-	-4179	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	2352	-0-	-2328	-0-	311	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2456	-0-	-2380	-0-	297	1	2159	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	51927	X	4348	-0-	-47579	-0-	418	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	3773	-0-	-2917	-0-	386	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	3405	-0-	-2764	-0-	351	1	3054	2	Y	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

03	1023	N	385	-0-	-638	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					1
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					1
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-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

03	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	192	1	2184	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	213	1	2514	2	Y	1					1
							1	9									
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	201	1	2175	2	Y	1					2
							1	9									
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

03	3100	N	4207	-0-	1107	2590	4207	2			Y	-0-					-0-
04	4706	X	2116	-0-	-2590	-0-	2115	2	1	9	Y	1					1
05	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3153	2	1	9	Y	1					2
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					1
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	2	Y	-0-					1
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	45	1	486	2	Y	-0-					1
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	934	1	10655	2	Y	-0-					3
04	10830	X	9063	-0-	-1767	-0-	707	1	8354	2	Y	2					5
							2	9									
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1144	1	12378	2	Y	4					9
							4	9									
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									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

03	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	174	1	1981	2	Y	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	Y	1					1
							1	9									
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	184	1	1991	2	Y	-0-					1
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	237	1	2704	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	274	1	3235	2	Y	1					1
							1	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	251	1	2714	2	Y	1					2
							1	9									
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									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	48	1	518	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
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-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	63	1	719	2	N	-0-					36
04	1020	N	529	-0-	-491	-0-	42	1	487	2	N	-0-					36
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	56	1	602	2	N	-0-					36
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

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					24
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					24
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	17	1	179	2	N	-0-					24
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	182	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	177	1	2082	2	N	1					1
							1	9									
05	3038	X	2286	-0-	-752	-0-	194	1	2092	2	N	-0-					1
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									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

03	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3838	2	1	9	N	1					1
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1					2
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	49	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	44	1	477	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	1					1
05	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					1
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-

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
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	652	1	7433	2	N	-0-					10
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	865	1	10215	2	N	1					11
							1	9									
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	797	1	8621	2	N	3					14
							3	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					14
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1665	2	1	9	N	1					15
05	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					15
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	48	1	515	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					33
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					33
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					33
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	2	1	9	N	1					1
05	4867	X	1464	-0-	-3403	-0-	1463	2	1	9	N	1					2
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

03	434	N	415	-0-	-19	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	28	1	303	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	12	1	139	2	N	-0-					8
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	N	-0-					8
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	1089	2	N	1					9
							1	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

03	1426	N	572	-0-	-854	-0-	46	1	526	2	N	-0-					1
04	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	124	1	1470	2	N	-0-					1
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	202	1	2189	2	N	1					2
							1	9									
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

03	1581	N	1026	-0-	-555	-0-	83	1	943	2	N	-0-					1
04	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	100	1	1183	2	N	-0-					1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	92	1	993	2	N	-0-					1
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	157	1	3743	2	N	1					1
							1	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	133	1	3020	2	N	1					2
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1363	2	1	9	N	1					1
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-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	239	1	2721	2	N	-0-					1
04	3000	X	1126	-0-	-1874	-0-	88	1	1037	2	N	1					2
							1	9									
05	3100	X	1127	-0-	-1973	-0-	95	1	1032	2	N	-0-					2
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									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	288	1	3261	2	N	-0-					54
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	256	1	3004	2	N	1					55
							1	9									
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	273	1	2935	2	N	1					56
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3050	2	4	9	N	4					127
04	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	2397	2	1	9	N	1					128
05	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	N	13					141
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1					1
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					1
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	372	1	4215	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	379	1	4448	2	N	1					1
							1	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	381	1	4097	2	N	2					3
							2	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	30	1	358	2	N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	329	1	3734	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	298	1	3493	2	N	1					1
							1	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	299	1	3219	2	N	1					2
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					38
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	8	1	98	2	N	-0-					38
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	1					39
							1	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	519	1	5923	2	N	-0-					102
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	482	1	5686	2	N	1					103
							1	9									
05	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	428	1	4628	2	N	46					149
							51	9									
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									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					1
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					1
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

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	65	1	765	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	183	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	229	1	2684	2	N	1					1
							1	9									
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	234	1	2516	2	N	1					2
							1	9									
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	-0-					29
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	-0-					29
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	1					30
							1	9									
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

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
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	1					1
							1	9									
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	57	1	1299	2	N	-0-					1
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					13
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					13
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					13
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					13
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	2	N	-0-					47
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	410	1	4815	2	N	1					48
							1	9									
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	412	1	4430	2	N	2					50
							2	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	64	1	693	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	277	1	3138	2	N	-0-					25
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	239	1	2807	2	N	1					26
							1	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	266	1	2867	2	N	-0-					26
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									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	110	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	109	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	113	1	1218	2	N	1					1
							1	9									
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-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3532	2	1	9	N	1					1
05	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1	9	N	1					2
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

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

03	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	262	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	338	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	279	1	3007	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	218	1	2473	2	N	-0-					12
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	213	1	2495	2	N	-0-					12
05	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	218	1	2345	2	N	1					13
							1	9									
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					12
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					12
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					12
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

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					21
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4783	2	1	9	N	1					22
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1					23
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

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	103	1	1172	2	N	-0-					15
04	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	107	1	1260	2	N	1					16
							1	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	122	1	1308	2	N	-0-					16
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	52	1	595	2	N	-0-					8
04	870	N	609	-0-	-261	-0-	48	1	561	2	N	-0-					8
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	N	1					9
							1	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	387	1	4384	2	N	-0-					20
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	416	1	4884	2	N	-0-					20
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	464	1	4987	2	N	2					22
							2	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	900	N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2					2
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1					3
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	5858	2			N	-0-					105
04	5940	X	3508	-0-	-2432	-0-	3507	2	1	9	N	1					106
05	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	6042	2	3	9	N	3					109
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

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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	1					1
							1	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	996	2	N	-0-					1
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									

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
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1					1
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					1
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

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
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8091	X	6741	-0-	-1350	-0-	6741	2			N	-0-					47
04	6600	X	5904	-0-	-696	-0-	5902	2	2	9	N	2					49
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	2	1	9	N	1					50
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

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-					-0-
04	780	N	586	-0-	-194	-0-	46	1	540	2	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	725	2	N	7					7
							8	9									
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	99	1	1164	2	N	1					1
							1	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1364	2	N	-0-					1
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									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

03	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	N	-0-					14
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	17	1	205	2	N	-0-					14
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					14
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	238	1	2699	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	298	1	3499	2	N	1					1
							1	9									
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	410	1	4412	2	N	1					2
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

03	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	132	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	162	1	1900	2	N	1					1
							1	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	159	1	1706	2	N	-0-					1
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									

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

03	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	289	1	3282	2	N	-0-					18
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	302	1	3548	2	N	1					19
							1	9									
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	313	1	3371	2	N	1					20
							1	9									
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	317	1	3589	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	279	1	3276	2	N	1					1
							1	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	357	1	3843	2	N	1					2
							1	9									
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									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	151	1	1708	2	N	-0-					7
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	63	1	741	2	N	-0-					7
05	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	134	1	1446	2	N	1					8
							1	9									
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

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	324	-0-	-234	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	237	1	2683	2	N	-0-					12
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	232	1	2720	2	N	1					13
							1	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	243	1	2620	2	N	-0-					13
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5696	2	2	9	N	2					2
05	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	2			N	-0-					2
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

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
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	139	1	3309	2	N	1					1
							1	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	154	1	3492	2	N	1					2
							1	9									
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									

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
03	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	84	1	949	2	N	-0-					35
04	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	101	1	1180	2	N	-0-					35
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	104	1	1123	2	N	1					36
							1	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5572	2	2	9	N	2					2
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1					3
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	926	-0-	-407	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					1
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3733	-0-	-1157	-0-	3731	2	2	9	N	2					2
05	5332	X	1634	-0-	-3698	-0-	1634	2			N	-0-					2
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

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
03	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	N	1					1
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					1
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

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	-0-					44
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	12	1	137	2	N	-0-					44
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	N	-0-					44
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

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	2	1	9	N	1					1
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5833	2	1	9	N	1					2
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

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1					1
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
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

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	N	1					1
							1	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	191	1	2063	2	N	-0-					1
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									

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

03	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	449	1	5094	2	N	-0-					73
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	413	1	4846	2	N	1					74
							1	9									
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	436	1	4695	2	N	1					75
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	165	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	N	1					1
							1	9									
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					1
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-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	285	-0-	-1695	-0-	284	2	1	9	N	1					1
05	3100	N	3871	-0-	771	771	3871	2			N	-0-					1
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	519	2	N	-0-					30
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	44	1	519	2	N	-0-					30
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	2	N	-0-					30
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

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
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	255	1	2886	2	N	-0-					26
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	316	1	3705	2	N	1					27
							1	9									
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	332	1	3572	2	N	1					28
							1	9									
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									

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
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	116	1	1316	2	N	-0-					15
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	170	1	1992	2	N	1					16
							1	9									
05	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	86	1	925	2	N	-0-					16
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									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					42
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					42
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

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
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	233	1	5596	2	N	-0-	1	0			-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	269	1	6405	2	N	2					2
							2	9									
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	262	1	5946	2	N	9					11
							10	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	155	1	3721	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	160	1	3794	2	N	2					2
							2	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	158	1	3573	2	N	-0-					2
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									

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	316	1	3586	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	361	1	4235	2	N	1					1
							1	9									
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	383	1	4124	2	N	2					3
							2	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	323	1	3687	2	N	-0-					12
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	319	1	3767	2	N	1					13
							1	9									
05	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	283	1	3058	2	N	1					14
							1	9									
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									

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
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					9
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	145	1	3458	2	N	-0-					9
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	170	1	3844	2	N	179					188
							197	9									
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									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	N	-0-					15
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	47	1	556	2	N	-0-					15
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	47	1	503	2	N	1					16
							1	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1089	2	1	9	N	1					1
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-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					14
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					14
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					14
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

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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	-0-					14
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	N	-0-					14
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	34	1	366	2	N	-0-					14
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

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					70
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	2	N	-0-					70
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					70
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

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	73	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	838	-0-	-602	-0-	66	1	772	2	N	-0-					-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	68	1	727	2	N	1					1
							1	9									
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-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1597	-0-	-976	-0-	129	1	1468	2	N	-0-					11
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2738	2	N	-0-					11
05	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	209	1	2262	2	N	7					18
							8	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1049	-0-	-931	-0-	82	1	967	2	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	N	1					1
							1	9									
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	341	1	3885	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	334	1	3943	2	N	1					1
							1	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	331	1	3584	2	N	2					3
							2	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					56
04	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	247	1	2912	2	N	1					57
							1	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	317	1	3436	2	N	1					58
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		712	-0-	712	1786	57	1	655	2	N	-0-					70
04	2736	N	950	-0-	-1786	-0-	74	1	876	2	N	-0-					70
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	929	2	N	-0-					70
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

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	247	1	2805	2	N	-0-					6
04	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	218	1	2560	2	N	1					7
							1	9									
05	3038	X	998	-0-	-2040	-0-	85	1	913	2	N	-0-					7
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

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					12
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	12	1	136	2	N	-0-					12
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					12
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	1224	-0-	-1690	-0-	49	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	639	-0-	-663	-0-	27	1	611	2	N	1					1
							1	9									
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-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	2443	-0-	-2486	-0-	197	1	2246	2	N	-0-					19
04	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	271	1	3200	2	N	3					22
							3	9									
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	690	1	7469	2	N	4					26
							4	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1					1
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					1
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

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	N	-0-					50
04	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	102	1	1201	2	N	-0-					50
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	104	1	1122	2	N	4					54
							4	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	-0-					18
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	241	1	2851	2	N	1					19
							1	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	269	1	2909	2	N	59					78
							65	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	1417	2	8	9	N	7					83
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2181	2	39	9	N	35					118
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					142
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

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	N	-0-					50
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	46	1	544	2	N	-0-					50
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					50
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

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6081	-0-	-987	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6866	2	2	9	N	2					2
05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7663	2	1	9	N	1					3
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

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
03	1395	N	129	-0-	-1266	-0-	10	1	119	2	N	-0-					13
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1228	2	N	-0-					13
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	-0-					13
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

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
03	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4137	2	1	9	N	1					1
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5029	2	1	9	N	1					2
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

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	289	1	3273	2	N	-0-					74
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243	1	2854	2	N	-0-					74
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	283	1	3048	2	N	1					75
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	N	-0-					9
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-					9
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	169	1	1823	2	N	1					10
							1	9									
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

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	489	1	5543	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	366	1	4298	2	N	2					2
							2	9									
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	453	1	4875	2	N	1					3
							1	9									
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	35	1	398	2	N	-0-					13
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	32	1	371	2	N	-0-					13
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	36	1	382	2	N	-0-					13
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

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	35	1	396	2	N	-0-					16
04	630	N	286	-0-	-344	-0-	22	1	264	2	N	-0-					16
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	26	1	285	2	N	-0-					16
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

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	249	1	2827	2	N	-0-					35
04	2610	X	1885	-0-	-725	-0-	148	1	1736	2	N	1					36
							1	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	275	1	2964	2	N	-0-					36
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									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	305	1	3481	2	N	-0-					10
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	317	1	3745	2	N	1					11
							1	9									
05	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	283	1	3067	2	N	1					12
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2			N	-0-					125
04	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2197	2	1	9	N	1					126
05	3038	X	1713	-0-	-1325	-0-	1712	2	1	9	N	1					127
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	365	1	4288	2	N	-0-					30
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	369	1	3968	2	N	15					45
							17	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	99	1	1134	2	N	-0-					35
04	1530	N	635	-0-	-895	-0-	50	1	585	2	N	-0-					35
05	1240	N	823	-0-	-417	-0-	70	1	753	2	N	-0-					35
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

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	207	1	2347	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2640	X	1834	-0-	-806	-0-	144	1	1689	2	N	1					1
							1	9									
05	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	181	1	1952	2	N	-0-					1
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									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	139	1	1642	2	N	1					1
							1	9									
05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	161	1	1746	2	N	-0-					1
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									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	222	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2015	-0-	-445	-0-	158	1	1856	2	N	1					1
							1	9									
05	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	174	1	1870	2	N	-0-					1
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	354	1	4012	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	282	1	3313	2	N	1					1
							1	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	334	1	3599	2	N	2					3
							2	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	13	1	150	2	N	-0-					35
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	27	1	322	2	N	-0-					35
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	-0-					35
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

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4124	-0-	-1270	-0-	331	1	3779	2	N	13					57
							14	9									
04	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	249	1	2939	2	N	1					58
							1	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	304	1	3290	2	N	60					118
							66	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	349	1	3958	2	N	22	175	1			6
							24	9									
04	3960	X	3618	-0-	-342	-0-	283	1	3318	2	N	15					21
							17	9									
05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	314	1	3381	2	N	5					26
							6	9									
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	404	1	4613	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3630	X	3247	-0-	-383	-0-	253	1	2992	2	N	2					2
							2	9									
05	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	263	1	2845	2	N	-0-					2
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									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	146	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1305	-0-	-1035	-0-	102	1	1202	2	N	1					1
							1	9									
05	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					1
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-

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
03	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	186	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2288	-0-	-52	-0-	180	1	2107	2	N	1					1
							1	9									
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	142	1	1526	2	N	-0-					1
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									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	267	1	3027	2	N	-0-					112
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	307	1	3608	2	N	1					113
							1	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	301	1	3240	2	N	1					114
							1	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6566	-0-	-843	-0-	529	1	6037	2	N	-0-					16
04	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	410	1	4840	2	N	1					17
							1	9									
05	5797	X	4890	-0-	-907	-0-	413	1	4473	2	N	4					21
							4	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

03	9889	X	7206	-0-	-2683	-0-	7206	2			N	-0-					48
04	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	6536	2	17	9	N	15					63
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7094	2	61	9	N	55					118
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

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

03	2108	N	1573	-0-	-535	-0-	127	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	151	1	1779	2	N	1					1
							1	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2056	2	N	-0-					1
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									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

03	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	4509	2			N	-0-					33
04	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	3887	2	1	9	N	1					34
05	5084	X	3999	-0-	-1085	-0-	3998	2	1	9	N	1					35
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	2	N	1					1
							1	9									
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-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					8
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	33	1	392	2	N	-0-					8
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	40	1	430	2	N	-0-					8
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

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2705	2	2	9	N	2					2
05	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	2			N	-0-					2
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

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	115	1	1305	2	N	-0-	1	0			-0-
04	990	X	918	-0-	-72	-0-	72	1	845	2	N	1					1
							1	9									
05	1023	X	714	-0-	-309	-0-	61	1	653	2	N	-0-					1
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-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	54					54
							59	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					54
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									

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	510	1	5811	2	N	22	177	1			20
							24	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	421	1	4967	2	N	14					34
							15	9									
05	5890	X	4890	-0-	-1000	-0-	412	1	4459	2	N	17					51
							19	9									
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									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	221	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	581	-0-	-3079	-0-	215	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	164	-0-	-735	-0-	55	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1606	1	2949	2	Y	-0-					15
04	4320	X	3977	-0-	-343	-0-	1474	1	2503	2	Y	-0-					15
05	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	1292	1	2549	2	Y	-0-					15
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

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1519	N	205	-0-	-1314	-0-	7 88	1 9	110	2	N	80					80
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					80
05	2480	N	1090	-0-	-1390	-0-	87 22	1 9	981	2	N	20					100
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1034	2	N	-0-					100
07	1519	N	246	-0-	-1273	-0-	68 1	1 9	177	2	N	1	91	1			10
08	1085	N	569	-0-	-516	-0-	98	1	471	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
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	N	-0-					-0-
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	335	-0-	-502	-0-	57	1	278	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

03	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	124	1	1417	2	N	-0-					36
04	2160	X	1313	-0-	-847	-0-	102	1	1210	2	N	1					37
							1	9									
05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	140	1	1519	2	N	-0-					37
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									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

03	10106	X	9027	-0-	-1079	-0-	728	1	8299	2	N	-0-	2	0			-0-
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	692	1	8176	2	N	3					3
							3	9									
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	770	1	8336	2	N	3					6
							3	9									
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									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	158	1	291	2	Y	-0-					59
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	161	1	274	2	Y	-0-					59
05	372	#	125	-0-	-247	-0-	42	1	83	2	Y	-0-					59
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

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	420	1	2156	2	N	156					186
							172	9									
04	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	450	1	1709	2	N	10	169	1			27
							11	9									
05	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	465	1	1766	2	N	-0-					27
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									

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

03	4123 X	3905	-0-	-218	-0-	3861	2	44	9	Y	40					152
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3966	2	55	9	Y	50					202
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3907	2	109	9	Y	99	168	1			133
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

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

03	28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	22621	2	5605	9	N	5095	5384	1			362
04	27373 X	27373	-0-	-0-	-0-	21940	2	5433	9	N	4939	4649	1			652
05	24430	24430	-0-	-0-	-0-	18736	2	5694	9	N	5176	5259	1			569
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					12
04	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					12
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
06	420	#	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					12
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					12
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					327
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					327
05	341	X	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					327
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

03	775	X	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					27
04	900	X	656	-0-	-244	-0-	645	2	11	9	Y	10					37
05	930	X	642	-0-	-288	-0-	620	2	22	9	Y	20	40	1			17
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

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
09	0		2146	-0-	2146	68616	2054	2	92	9	N	84					331
10	0		459	-0-	459	69075	428	2	31	9	N	28					359
11	0		-0-	-0-	-0-	69075					N	471	678	1			152
12	0		-0-	-0-	-0-	69075					N	1230	896	1			486
01	0		-0-	-0-	-0-	69075					N	1009	1084	1			411
02	0		-0-	-0-	-0-	69075					N	636	518	1			529
03	0		-0-	-0-	-0-	69075					N	724	898	1			355
04	0		-0-	-0-	-0-	69075					N	660	536	1			479
05	0		-0-	-0-	-0-	69075					N	597	707	1			369
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
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-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 #	205	-0-	-291	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
04	270 #	201	-0-	-69	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
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-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612 X	1372	-0-	-240	-0-	1372	2		Y	-0-			10
04	1560 X	1343	-0-	-217	-0-	1343	2		Y	-0-			10
05	1519 X	1507	-0-	-12	-0-	1507	2		Y	-0-			10
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

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

03	0		28286	-0-	28286	326778	2709	1	25357	2	N	200					302
							220	9									
04	0		18091	-0-	18091	344869	2264	1	15721	2	N	96	178	1			220
							106	9									
05	0		13531	-0-	13531	358400	2648	1	10883	2	N	-0-					220
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

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

03	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2281	2			Y	-0-					21
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					21
05	1829	X	1103	-0-	-726	-0-	1103	2			Y	-0-					21
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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

03	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	502	1	4704	2	N	26					245
							29	9									
04	5670	X	3255	-0-	-2415	-0-	405	1	2815	2	N	32	185	1			92
							35	9									
05	5177	X	1905	-0-	-3272	-0-	372	1	1527	2	N	5					97
							6	9									
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (10200) //CONT.// 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626		-0-	-0-	-7626	-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-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

*09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					87
*10	6654		6654	-0-	-0-	-0-	6500	2	154	9	N	140					227
*11	7500		29911	-0-	22411	22411	29498	2	413	9	N	375	343	1			259
*12	7750		15674	-0-	7924	30335	15562	2	112	9	N	102	180	1			181
*01	7750		1289	-0-	-6461	23874	1286	2	3	9	N	3					184
*02	7000		4	-0-	-6996	16878	4	2			N	-0-					184
*03	7750		-0-	-0-	-7750	9128					N	-0-					184
*04	7500	N	-0-	-0-	-7500	B 1628					N	-0-					184
*05	1628	N	-0-	-0-	-1628	B -0-					N	-0-					184
*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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

03	7750		18226	-0-	10476	116733	17992	2	234	9	N	213	178	1			189
04	1150		10669	-0-	9519	B 126252	10516	2	153	9	N	139	179	1			149
05	1039		9826	-0-	8787	B 135039	9754	2	72	9	N	65					214
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	3410		6174	-0-	2764	B 147814	6094	2	80	9	N	73					162

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 147814

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	459 R	-0-	-0-	-459	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2350 - 2355

03	0	-0-	-0-	-0-	9069			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	9069			N	-0-			-0-
05	5250	-0-	-0-	-5250	3819			N	-0-			-0-
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-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10009 - 10047

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

03	1798	X	679	-0-	-1119	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	555	-0-	-465	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	1054	X	759	-0-	-295	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
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-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

03	3100	N	17376	-0-	14276	24179	17348	2	28	9	Y	25					25
04	34636	X	10457	-0-	-24179	-0-	10414	2	43	9	Y	39					64
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6242	2	15	9	Y	14					78
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

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3387	2	48	9	Y	44	38	1			27
04	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3159	2	41	9	Y	37	41	1			23
05	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3229	2	36	9	Y	33	40	1			16
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-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	88	-0-	-452	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	Y	15					15
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-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1475	-0-	-505	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	874	-0-	-769	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

03	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5458	2	166	9	Y	151	136	1			93
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4812	2	134	9	Y	122	139	1			76
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4734	2	117	9	Y	106	129	1			53
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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7268	2	47	9	Y	43					182
04	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6377	2	34	9	Y	31					213
05	7595	X	6368	-0-	-1227	-0-	6342	2	26	9	Y	24					237
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

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

03	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2284	-0-	-1219	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
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

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	4762	-0-	-4538	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	7791	-0-	-1819	-0-	7791	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	2605	-0-	-6292	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	2200	-0-	-6410	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
05	8897	X	1891	-0-	-7006	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	3903	-0-	-2700	-0-	3841	2	62	9	Y	56	53	1			34
04	4920	X	3807	-0-	-1113	-0-	3752	2	55	9	Y	50	53	1			31
05	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	3444	2	45	9	Y	41	52	1			20
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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1263	-0-	-507	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9569	-0-	-2180	-0-	9334	2	235	9	Y	214	204	1			132
04	11370	X	7561	-0-	-3809	-0-	7393	2	168	9	Y	153	188	1			97
05	11129	X	10371	-0-	-758	-0-	10162	2	209	9	Y	190	192	1			95
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

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	2461	2	103	9	Y	94	86	1			58
04	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	2423	2	96	9	Y	87	91	1			54
05	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2283	2	79	9	Y	72	90	1			36
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

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10364	-0-	-2098	-0-	10298	2	66	9	Y	60	55	1			37
04	12060	X	9604	-0-	-2456	-0-	9547	2	57	9	Y	52	57	1			32
05	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	9672	2	51	9	Y	46	55	1			23
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

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4361	-0-	-1219	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
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

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	14821	-0-	-5329	-0-	14685	2	136	9	N	124					202
04	18720	X	14963	-0-	-3757	-0-	14845	2	118	9	N	107	189	1			120
05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28655	2	184	9	N	167					287
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

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 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
03	12555	X	9574	-0-	-2981	-0-	9574	2			Y	-0-					-0-
04	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	8160	-0-	-2969	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-
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

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	10447	X	8324	-0-	-2123	-0-	8318	2	6	9	N	5					70
04	10110	X	7370	-0-	-2740	-0-	7357	2	13	9	N	12					82
05	10447	X	6159	-0-	-4288	-0-	6151	2	8	9	N	7					89
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

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

03	15748	X	14411	-0-	-1337	-0-	857	1	13476	2	Y	71					161
							78	9									
04	15180	X	13683	-0-	-1497	-0-	881	1	12715	2	Y	79	146	0			94
							87	9									
05	15469	X	13559	-0-	-1910	-0-	892	1	12604	2	Y	57					151
							63	9									
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									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

03	2480	N	2106	-0-	-374	-0-	125	1	1969	2	Y	11					25
							12	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	133	1	1916	2	Y	11	22	0			14
							12	9									
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	137	1	1939	2	Y	9					23
							10	9									
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									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	151	1	2376	2	Y	13					29
							14	9									
04	1800	N	712	-0-	-1088	-0-	46	1	662	2	Y	4	26	0			7
							4	9									
05	2604	X	1094	-0-	-1510	-0-	72	1	1018	2	Y	4					11
							4	9									
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									

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. A. (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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75206	#	74929	-0-	-277	-0-	290	1	72664	3	Y	1795	1786	1			93
							1975	9									
04	72780	#	71504	-0-	-1276	-0-	279	1	69159	3	Y	1878	1851	1			120
							2066	9									
05	93649	X	93649	-0-	-0-	-0-	239	1	91003	3	Y	2188	2195	1			113
							2407	9									
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									

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10792 - 10818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508		N	-0-		-0-

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
03	52514	X	47003	-0-	-5511	-0-	2655	1	43267	3	N	273	270	1			46
							781	4	300	9							
04	46620	X	42574	-0-	-4046	-0-	2255	1	39593	3	N	249	251	1			44
							452	4	274	9							
05	45787	X	41444	-0-	-4343	-0-	2436	1	38006	3	N	226	224	1			46
							753	4	249	9							
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							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

03	992	N	390	-0-	-602	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	371 6	1 9	2532	2	N	5					131
04	2460	#	2178	-0-	-282	-0-	356	1	1822	2	N	-0-					131
05	3472	#	2310	-0-	-1162	-0-	369 1	1 9	1940	2	N	1	1	8			131
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 2	1 9	2686	2	N	2	2	8			131

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	524	1	1346	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	582	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	567	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	302	1	1581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	262	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	313	1	1636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	50	-0-	-167	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "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
03	310	N	201	-0-	-109 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	390	N	206	-0-	-184 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860		1844	-0-	-16 B	6123	1844	2			N	-0-					-0-
04	1800		1679	-0-	-121 B	6002	1679	2			N	-0-					-0-
05	7636		1634	-0-	-6002 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
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-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	#	3360	-0-	-267	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3328	R	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3441		3398	-0-	-43	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3330		NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3512		3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3441		3767	-0-	326	326	3767	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2015 - PLUGGED 04/04/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	1225	2	62	9	N	56	51	0			5
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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	791	-0-	-829	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1858	2	85	9	N	77	69	0			8
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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	780	N	327	-0-	-453	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	775	N	390	-0-	-385	-0-	371	2	19	9	N	17	15	0			2
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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9342	2	462	9	N	420	382	0			38
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

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
03	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-	181	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	1301	2	1898	9	N	1725	1725	0			62
04	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	1249	2	1222	9	N	1111	1111	0			62
05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	57	0			5
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

MARIPOSA (I-25, EAST) //CONT.// 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1366	-0-	-1734	1175	1366	2			N	-0-					-0-
04	2232	N	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1698	2	79	9	N	72	65	0			7
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

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

03	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	32					127
04	34		-0-	-0-	-34	16364					N	3					130
05	31		-0-	-0-	-31	16333					N	2					132
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

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (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
	03	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	393	1		3975	2	N	-0-					-0-
	04	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	547	1		3526	2	N	-0-					-0-
	05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	317	1		4365	2	N	-0-					-0-
	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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1		357	2	N	-0-					-0-
	04	360	N	341	-0-	-19	-0-	46	1		295	2	N	-0-					-0-
	05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1		389	2	N	-0-					-0-
	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-

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
	03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1		489	2	N	-0-					-0-
	04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	66	1		427	2	N	-0-					-0-
	05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1		540	2	N	-0-					-0-
	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			31
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	94	1	347	2	N	-0-					33
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	2	N	-0-					33
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	99	1	344	2	N	-0-					33
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	#	NO RPT	-0-	-434	-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

03	7037		-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					21
04	6030	#	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					21
05	5518	#	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	21	1			-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-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-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5760		3408	-0-	-2352	-0-	3402	2	6	9	N	5					5
08	5952		NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					5

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	206	1	759	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	205	1	685	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	697	1	201	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	572 11	1 9	5508	2	N	10					342
04	5910	#	5584	-0-	-326	-0-	523	1	5061	2	N	-0-	293	1			49
05	6107	#	6004	-0-	-103	-0-	600 21	1 9	5383	2	N	19					68
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	430	2	N	-0-					47
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	36	1	378	2	N	-0-					47
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	51	1	456	2	N	-0-					47
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

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
03	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	1850	1	3712	2	Y	20			74
							22	9							
04	5700	X	4738	-0-	-962	-0-	1756	1	2980	2	Y	2			76
							2	9							
05	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	1840	1	3238	2	Y	4			80
							4	9							
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							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-			101
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			101
05	2108	X	1959	-0-	-149	-0-	1959	2			N	-0-			101
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			101
07	1891	X	1712	-0-	-179	-0-	1712	2			N	-0-			101
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	16	1	398	2	N	-0-			-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	35	1	376	2	N	-0-			-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	22	1	199	2	N	-0-			-0-
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-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

03	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	229	1	5774	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	490	1	5200	2	N	-0-			-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	635	1	5693	2	N	-0-			-0-
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-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

03	1953	#	1640	-0-	-313	-0-	143	1	1473	2	N	22					182
							24	9									
04	1920	#	602	-0-	-1318	-0-	54	1	535	2	N	12					194
							13	9									
05	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	76	1	2566	2	N	8					202
							9	9									
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									

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	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

03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
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
03	T. A.		1153	-0-	1153	5753	36	1	1097	2	Y	16	17	1			1
							2	4	18	9							
04	1890		1573	-0-	-317	5436	48	1	1503	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	1953		945	-0-	-1008	4428	33	1	898	2	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
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							

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

03	6975	#	3091	-0-	-3884	-0-	3084	2	7	9	N	6					160
04	6660	#	2276	-0-	-4384	-0-	2276	2			N	-0-					160
05	4371	#	2287	-0-	-2084	-0-	2287	2			N	-0-					160
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			2
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

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	136	1	2631	3	Y	16					46
							18	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2630	3	Y	6	25	1			27
							7	9									
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	149	1	2751	3	Y	26	18	1			35
							29	9									
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									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	101	-0-	-1263	-0-	5 3	1 9	93	3	Y	3					52
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	25	1			27
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	9	1			18
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 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
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	2372	3	Y	17					41
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112 21	1 9	2544	3	Y	19	29	1			31
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111 28	1 9	2471	3	Y	25	19	1			37
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			58

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
03	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	266	1	6363	3	Y	32					76
							35	9									
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	292	1	6841	3	Y	14	43	1			47
							15	9									
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	289	1	6569	3	Y	17	22	1			42
							19	9									
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									

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
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	155	1	3887	3	Y	56					103
							62	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	159	1	3915	3	Y	26	62	1			67
							29	9									
05	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	132	1	3166	3	Y	28	33	1			62
							31	9									
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									

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
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	200	1	5491	3	Y	27					44
							30	9									
04	3270	X	1012	-0-	-2258	-0-	34	1	914	3	Y	58	49	1			53
							64	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	18	1			35
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

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
03	23870	X	23503	-0-	-367	-0-	1022	1	22426	3	Y	50	62	1			38
							55	9									
04	25050	X	20015	-0-	-5035	-0-	907	1	19062	3	Y	42	30	1			50
							46	9									
05	25885	X	22303	-0-	-3582	-0-	1036	1	21224	3	Y	39	54	1			35
							43	9									
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									

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
03	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	1175	1	25772	3	Y	279	278	1			170
							307	9									
04	27330	X	24985	-0-	-2345	-0-	1122	1	23608	3	Y	232	153	1			249
							255	9									
05	28241	X	24145	-0-	-4096	-0-	1112	1	22794	3	Y	217	280	1			186
							239	9									
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									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	15747	-0-	-280	-0-	765	1	14870	3	Y	102	77	1			101
							112	9									
04	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	794	1	15118	3	Y	93	76	1			118
							102	9									
05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	790	1	14559	3	Y	78	78	1			118
							86	9									
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									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	9210	-0-	-3562	-0-	444	1	8617	3	Y	135	97	1			125
							149	9									
04	11700	X	9682	-0-	-2018	-0-	477	1	9077	3	Y	116	94	1			147
							128	9									
05	10292	X	8316	-0-	-1976	-0-	424	1	7784	3	Y	98	97	1			148
							108	9									
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	504	1	9655	3	Y	77	104	1			121
							85	9									
07	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	654	1	17969	3	Y	144	98	1			167
							158	9									
*08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	719	1	13624	3	Y	119	195	1			89
							131	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-	7	1			5
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-	2	1			3
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	3	Y	-0-	2	1			1
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	138 108	1 9	2987	3	Y	98	110	0			20
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	125 99	1 9	2603	3	Y	90	92	0			18
05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	129 121	1 9	2693	3	Y	110	105	0			23
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

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29990	X	29990	-0-	-0-	-0-	1320	1	28479	3	Y	174	204	0			42
							191	9									
04	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	1353	1	28052	3	Y	363	331	0			74
							399	9									
05	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	1438	1	30075	3	Y	434	409	0			99
							477	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	147	124	0			23
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	3	226	9	Y	205	189	0			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	214	0			49
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

03	51754	X	51754	-0-	-0-	-0-	2283	1	49313	3	Y	144	135	0			23
							158	9									
04	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	2117	1	43907	3	Y	123	123	0			23
							135	9									
05	50220	X	47701	-0-	-2519	-0-	2166	1	45283	3	Y	229	206	0			46
							252	9									
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									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	47	1	1009	3	Y	2	9	0			1
							2	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	51	1	1058	3	Y	-0-					-0-
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									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	Y	75	64	0			11
							83	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	85	80	0			16
							94	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	3	Y	60	62	0			14
							66	9									
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	337	1	7264	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	308	1	6390	3	Y	91	77	0			15
							100	9									
05	7812	X	7223	-0-	-589	-0-	325	1	6803	3	Y	86	83	0			18
							95	9									
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									

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
03	T. A.		43	-0-	43	409	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	409	X	-0-	-0-	-409	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

03	14B2 EXT	3369	-0-	3369	10426	149	1	3213	3	Y	6	58	0			11
						7	9									
04	12537	X	2111	-0-	-10426	-0-	97	1	2003	3	Y	10	18	0			3
							11	9									
05	5425	X	1808	-0-	-3617	-0-	82	1	1715	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
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

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

*12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	119	1	486	3	N	15					117
							17	9									
*01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	110	1	664	3	N	26					143
							29	9									
*02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	103	1	650	3	N	-0-					143
*03	465	X	254	-0-	-211	-0-	49	1	205	3	N	-0-					143
*04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	253	1	609	3	N	29	159	1			13
							32	9									
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	329	1	879	3	N	18					31
							20	9									
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									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

03	341	N	292	-0-	-49	-0-	4 6	1 9	282	2	Y	5	5	0				-0-
04	T. A.		389	-0-	389	389	6 7	1 9	376	2	Y	6	6	0				-0-
05	T. A.		499	-0-	499	888	9 9	1 9	481	2	Y	8	8	0				-0-
06	T. A.		409	-0-	409	1297	7 8	1 9	394	2	Y	7	7	0				-0-
07	1770	X	473	-0-	-1297	-0-	8 9	1 9	456	2	Y	8	8	0				-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	7 7	1 9	385	2	Y	6	6	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

03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	361 12	1 9	2198	3	N	11						172
04	2370	X	1855	-0-	-515	-0-	259 10	1 9	1586	3	N	9						181
05	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	358 61	1 9	1771	3	N	55	173	1				63
06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	285 28	1 9	1539	3	N	25						88
07	2666	X	1585	-0-	-1081	-0-	292 14	1 9	1279	3	N	13						101
08	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	351	1	1514	3	N	-0-						101

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

03	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	310 20	1 9	931	2	N	18						162
04	1470	X	1406	-0-	-64	-0-	300 17	1 9	1089	2	N	15						177
05	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	310 25	1 9	958	2	N	23						200
06	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	300 10	1 9	980	2	N	9	184	1				25
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	310 17	1 9	1255	2	N	15						40
*08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	310 15	1 9	1258	2	N	14						54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	228	-0-	-1601	-0-	228	2			N	-0-					130
04	1770	X	206	-0-	-1564	-0-	206	2			N	-0-	91	1			39
05	1829	X	142	-0-	-1687	-0-	142	2			N	-0-					39
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

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	116	1	7372	2	Y	133	134	0			4
							1	4	146	9							
04	8010	X	7182	-0-	-828	-0-	113	1	6935	2	Y	120	118	0			6
							2	4	132	9							
05	8153	X	1044	-0-	-7109	-0-	18	1	1006	2	Y	17	22	0			1
							1	4	19	9							
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							

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

03	682	N	531	-0-	-151	-0-	8	1	513	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
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									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	32	1	2069	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	32	1	1986	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	36	1	2034	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
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							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

03	43462	X	33063	-0-	-10399	-0-	500	1	31927	2	Y	573	582	0			17
							6	4	630	9							
04	34560	X	30137	-0-	-4423	-0-	476	1	29095	2	Y	505	497	0			25
							10	4	556	9							
05	35712	X	28721	-0-	-6991	-0-	493	1	27687	2	Y	474	478	0			21
							20	4	521	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	2340	X	1907	-0-	-433	-0-	30	1	1841	2	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							
05	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	34	1	1928	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
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							

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	71	1	4500	2	Y	80	78	0			2
							1	4	88	9							
04	3870	X	1300	-0-	-2570	-0-	21	1	1255	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	99	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	98	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	342	1	1595	2	Y	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	352	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	310	1	1463	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	101	1	470	2	Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	105	1	501	2	Y	-0-					1
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	78	1	370	2	Y	-0-					1
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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

03	372	N	314	-0-	-58	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	41	1	196	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3472	2	N	194					411
							213	9									
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	698	1	3318	2	N	69	189	0			291
							76	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	567	1	2673	2	N	116	176	0			231
							128	9									
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									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

03	403	N	312	-0-	-91	-0-	55	1	256	2	N	1					148
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	N	-0-					148
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	49	1	230	2	N	-0-					148
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					96
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					96
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					96
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					96
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	2015	X	1719	-0-	-296	-0-	26	1	1660	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	T. A.		846	-0-	846	846	13	1	818	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	T. A.		802	-0-	802	1648	14	1	773	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	T. A.		738	-0-	738	2386	12	1	712	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	3783	X	1397	-0-	-2386	-0-	25	1	1348	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	Y	26	25	0			2
							1	4	29	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

03	465	X	159	-0-	-306	-0-	2	1	154	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	4	1	228	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	3	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	4	1	194	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

03	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	30	1	1923	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	31	1	1901	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	41	1	2279	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
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							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	70	1	4460	2	Y	79	81	0			2
							1	4	87	9							
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	2	Y	79	77	0			4
							2	4	87	9							
05	4681	X	3455	-0-	-1226	-0-	59	1	3332	2	Y	56	58	0			2
							2	4	62	9							
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							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	58	1	3683	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	49	1	2993	2	Y	52	51	0			3
							1	4	57	9							
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	59	1	3317	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							
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							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	13	1	844	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	9	1	565	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	14	1	782	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	28	1	1817	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	26	1	1610	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	11	1	633	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	54	1	3435	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	50	1	3075	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
05	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	56	1	3162	2	Y	53	54	0			2
							2	4	58	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1747	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	2070	N	1600	-0-	-470	-0-	25	1	1545	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
05	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	26	1	1470	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4091	2	Y	73	74	0			2
							1	4	80	9							
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	46	1	2838	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
05	4247	X	2608	-0-	-1639	-0-	45	1	2513	2	Y	44	44	0			2
							2	4	48	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	49	1	3140	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	3600	X	2678	-0-	-922	-0-	42	1	2587	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	47	1	2647	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	3	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		122	-0-	122	122	2	1	118	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		159	-0-	159	281	3	1	153	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	6854	-0-	-2446	-0-	104	1	6618	2	Y	119	120	0			4
							1	4	131	9							
04	8760	X	7068	-0-	-1692	-0-	112	1	6824	2	Y	118	116	0			6
							2	4	130	9							
05	9052	X	7129	-0-	-1923	-0-	122	1	6873	2	Y	117	118	0			5
							5	4	129	9							
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							

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
03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	20	1	1261	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	13	1	802	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	16	1	908	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
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							

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 #: 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	25	1	1585	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
04	T. A.		1203	-0-	1203	1203	19	1	1162	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	T. A.		108	-0-	108	1311	2	1	104	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
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									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

03	5456	X	3829	-0-	-1627	-0-	58	1	3696	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	4680	X	3854	-0-	-826	-0-	61	1	3722	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
05	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	59	1	3294	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							
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							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

03	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	37	1	2343	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	37	1	2254	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	43	1	2403	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
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							

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 #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	330	-0-	-2584	-0-	5	1	318	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2460	N	133	-0-	-2327	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	28	1	1564	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
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							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	4701	-0-	-4723	-0-	71	1	4539	2	Y	82	85	0			2
							1	4	90	9							
04	8460	X	4642	-0-	-3818	-0-	73	1	4481	2	Y	78	76	0			4
							2	4	86	9							
05	8742	X	4704	-0-	-4038	-0-	81	1	4535	2	Y	77	78	0			3
							3	4	85	9							
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							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	24	1	1526	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	18	1	1093	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	23	1	1293	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	37	1	2367	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2400	X	2302	-0-	-98	-0-	36	1	2222	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	43	1	2426	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	13265	-0-	-3940	-0-	201	1	12809	2	Y	230	232	0		7
							2	4	253	9						
04	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	167	1	10201	2	Y	177	175	0		9
							3	4	195	9						
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	171	1	9583	2	Y	163	165	0		7
							7	4	179	9						
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						

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
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						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	61	1	3911	2	Y	70	71	0		2
							1	4	77	9						
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	60	1	3691	2	Y	64	63	0		3
							1	4	70	9						
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	68	1	3817	2	Y	66	66	0		3
							3	4	73	9						
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						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	27	1	1740	2	Y	32	32	0		1
							35	9								
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	26	1	1588	2	Y	27	27	0		1
							1	4	30	9						
05	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	25	1	1415	2	Y	25	25	0		1
							1	4	28	9						
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						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5531	-0-	-2095	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0			3
							1	4	106	9							
04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0			4
							2	4	92	9							
05	6541	X	4772	-0-	-1769	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	8	1	536	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	T. A.		383	-0-	383	383	6	1	370	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		70	-0-	70	453	1	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	65	1	4132	2	Y	74	75	0			2
							1	4	81	9							
04	5640	X	3984	-0-	-1656	-0-	63	1	3846	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
05	5797	X	3934	-0-	-1863	-0-	68	1	3791	2	Y	65	65	0			3
							3	4	72	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	11	1	663	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	14	1	768	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
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									

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 #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	30	1	1909	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	28	1	1709	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
05	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	31	1	1742	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
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									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	15	1	936	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	15	1	946	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	1116	N	964	-0-	-152	-0-	17	1	928	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
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									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	43	1	2771	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	57	1	3472	2	Y	61	59	0			3
							1	4	67	9							
05	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	48	1	2676	2	Y	46	47	0			2
							2	4	51	9							
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							

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 #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	704	-0-	-226	-0-	11	1	680	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	167	1	10642	2	Y	191	193	0			6
							2	4	210	9							
04	10890	X	9978	-0-	-912	-0-	158	1	9633	2	Y	167	165	0			8
							3	4	184	9							
05	11160	X	10163	-0-	-997	-0-	174	1	9798	2	Y	167	168	0			7
							7	4	184	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7707	-0-	-291	-0-	117	1	7443	2	Y	133	135	0			4
							1	4	146	9							
04	7740	X	7190	-0-	-550	-0-	114	1	6941	2	Y	121	119	0			6
							2	4	133	9							
05	7998	X	7480	-0-	-518	-0-	128	1	7212	2	Y	123	124	0			5
							5	4	135	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7562	-0-	-994	-0-	114	1	7303	2	Y	131	133	0			4
							1	4	144	9							
04	7890	X	7185	-0-	-705	-0-	113	1	6938	2	Y	120	118	0			6
							2	4	132	9							
05	8091	X	6912	-0-	-1179	-0-	119	1	6663	2	Y	114	115	0			5
							5	4	125	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	94	1	6007	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	83	1	5055	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
05	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	80	1	4491	2	Y	77	78	0			3
							3	4	85	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	128	1	8165	2	Y	146	148	0			4
							1	4	161	9							
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	148	1	9064	2	Y	158	154	0			8
							3	4	174	9							
05	9424	X	8703	-0-	-721	-0-	149	1	8391	2	Y	143	145	0			6
							6	4	157	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	12	1	746	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11	1	674	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	13	1	705	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	5781	-0-	-2775	-0-	88	1	5582	2	Y	100	101	0			3
							1	4	110	9							
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	89	1	5436	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	94	1	5261	2	Y	90	91	0			4
							4	4	99	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	113	1	7237	2	Y	130	130	0			4
							1	4	143	9							
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	123	1	7502	2	Y	130	128	0			6
							3	4	143	9							
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	171	1	9627	2	Y	165	164	0			7
							7	4	182	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	8	1	536	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	8	1	457	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	62	1	3976	2	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	69	1	4220	2	Y	74	72	0			4
							1	4	81	9							
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	73	1	4090	2	Y	69	70	0			3
							3	4	76	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	697	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
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									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	74	1	4738	2	Y	85	86	0			3
							1	4	94	9							
04	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	75	1	4562	2	Y	79	78	0			4
							2	4	87	9							
05	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	88	1	4942	2	Y	85	85	0			4
							3	4	94	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	67	1	4257	2	Y	76	78	0			2
							1	4	84	9							
04	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	67	1	4105	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							
05	5208	X	2286	-0-	-2922	-0-	39	1	2203	2	Y	38	40	0			2
							2	4	42	9							
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							

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 #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	72	1	4607	2	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4807	2	Y	84	82	0			4
							2	4	92	9							
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	88	1	4968	2	Y	85	85	0			4
							4	4	94	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8878	-0-	-763	-0-	134	1	8573	2	Y	154	155	0			5
							2	4	169	9							
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	132	1	8044	2	Y	139	137	0			7
							3	4	153	9							
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0			6
							6	4	152	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	34	1	2155	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
04	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	29	1	1752	2	Y	31	30	0			2
							1	4	34	9							
05	2356	N	1147	-0-	-1209	-0-	20	1	1105	2	Y	19	20	0			1
							1	4	21	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	48	1	2958	2	Y	52	51	0			3
							1	4	57	9							
05	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	60	1	3357	2	Y	57	57	0			3
							2	4	63	9							
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							

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 #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	190	1	12149	2	Y	217	221	0			6
							2	4	239	9							
04	13680	X	9302	-0-	-4378	-0-	147	1	8979	2	Y	157	155	0			8
							3	4	173	9							
05	14136	X	7787	-0-	-6349	-0-	134	1	7507	2	Y	128	130	0			6
							5	4	141	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	44	1	2792	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	44	1	2715	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2255	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
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							

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
03	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	68	1	4344	2	Y	77	79	0			2
							1	4	85	9							
04	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	69	1	4203	2	Y	74	72	0			4
							1	4	81	9							
05	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	75	1	4206	2	Y	71	72	0			3
							3	4	78	9							
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							

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
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	37	1	2358	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	36	1	2200	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	41	1	2293	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
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							

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 #: 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
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	49	1	3132	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	51	1	3127	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	50	1	2810	2	Y	48	49	0			2
							2	4	53	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

03	16027	X	14263	-0-	-1764	-0-	216	1	13773	2	Y	247	250	0			7
							2	4	272	9							
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	230	1	14091	2	Y	245	240	0			12
							5	4	270	9							
05	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	263	1	14777	2	Y	253	254	0			11
							10	4	278	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0			3
							1	4	106	9							
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0			4
							2	4	92	9							
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1544	-0-	-1556	40389	23	1	1491	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	3000	N	1250	-0-	-1750	38639	20	1	1207	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	3100	N	990	-0-	-2110	36529	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	20	1	1250	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	2100	N	135	-0-	-1965	-0-	2	1	131	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	2170	N	10	-0-	-2160	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	140	1	8936	2	Y	161	163	0			5
							2	4	177	9							
04	9450	X	8778	-0-	-672	-0-	139	1	8474	2	Y	147	145	0			7
							3	4	162	9							
05	9765	X	8843	-0-	-922	-0-	152	1	8524	2	Y	146	147	0			6
							6	4	161	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	148	1	9462	2	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
04	8070	X	7685	-0-	-385	-0-	121	1	7420	2	Y	128	127	0			6
							3	4	141	9							
05	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	135	1	7557	2	Y	130	130	0			6
							5	4	143	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5823	2	Y	104	106	0			3
							1	4	114	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4808	2	Y	83	82	0			4
							2	4	91	9							
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	91	1	5112	2	Y	88	88	0			4
							4	4	97	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	102	1	6527	2	Y	117	119	0			3
							1	4	129	9							
04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	99	1	6079	2	Y	106	104	0			5
							2	4	117	9							
05	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	108	1	6077	2	Y	105	105	0			5
							4	4	116	9							
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							

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 #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	92	1	5852	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	89	1	5433	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	101	1	5690	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	137	1	8751	2	Y	158	154	0			5
							2	4	174	9							
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	136	1	8313	2	Y	144	142	0			7
							3	4	158	9							
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	147	1	8276	2	Y	141	142	0			6
							6	4	155	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	44	1	2826	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	42	1	2584	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	45	1	2549	2	Y	44	44	0			2
							2	4	48	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	720	-0-	-117	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	664	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	11	1	623	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
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									

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 #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	47	1	2999	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	46	1	2827	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	47	1	2635	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	122	1	7773	2	Y	139	141	0			4
							1	4	153	9							
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	149	1	9139	2	Y	159	155	0			8
							3	4	175	9							
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	116	1	6490	2	Y	111	114	0			5
							5	4	122	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	2	Y	112	114	0			3
							1	4	123	9							
04	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	89	1	5448	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
05	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	102	1	5710	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	162	1	10306	2	Y	184	187	0			5
							2	4	202	9							
04	10470	X	9728	-0-	-742	-0-	154	1	9392	2	Y	163	160	0			8
							3	4	179	9							
05	11067	X	10646	-0-	-421	-0-	183	1	10262	2	Y	176	176	0			8
							7	4	194	9							
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							

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 #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	13720	-0-	-1160	-0-	208	1	13249	2	Y	237	241	0			7
							2	4	261	9							
04	T. A.		11856	-0-	11856	11856	187	1	11446	2	Y	199	196	0			10
							4	4	219	9							
05	T. A.		12060	-0-	12060	23916	207	1	11626	2	Y	199	200	0			9
							8	4	219	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9299	-0-	-435	-0-	141	1	8979	2	Y	161	163	0			5
							2	4	177	9							
04	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	139	1	8478	2	Y	147	145	0			7
							3	4	162	9							
05	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	156	1	8746	2	Y	150	150	0			7
							6	4	165	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	104	1	6612	2	Y	119	120	0			4
							1	4	131	9							
04	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	99	1	6078	2	Y	105	104	0			5
							2	4	116	9							
05	6696	X	6443	-0-	-253	-0-	111	1	6210	2	Y	107	107	0			5
							4	4	118	9							
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							

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 #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6788	-0-	-497	-0-	103	1	6555	2	Y	117	119	0			3
							1	4	129	9							
04	6480	X	6435	-0-	-45	-0-	102	1	6212	2	Y	108	106	0			5
							2	4	119	9							
05	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	102	1	5716	2	Y	98	99	0			4
							4	4	108	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	97	1	6216	2	Y	111	113	0			3
							1	4	122	9							
04	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	90	1	5507	2	Y	96	94	0			5
							2	4	106	9							
05	6572	X	5124	-0-	-1448	-0-	88	1	4941	2	Y	84	85	0			4
							3	4	92	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11394	-0-	-634	-0-	172	1	11002	2	Y	198	200	0			6
							2	4	218	9							
04	11610	X	10849	-0-	-761	-0-	171	1	10474	2	Y	182	179	0			9
							4	4	200	9							
05	11935	X	11196	-0-	-739	-0-	192	1	10794	2	Y	184	185	0			8
							8	4	202	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	48	1	3081	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	52	1	3190	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
05	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	58	1	3234	2	Y	55	56	0			2
							2	4	61	9							
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							

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 #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8500	-0-	-1637	-0-	129	1	8208	2	Y	147	149	0			4
							1	4	162	9							
04	8280	X	7912	-0-	-368	-0-	125	1	7638	2	Y	133	130	0			7
							3	4	146	9							
05	8556	X	7888	-0-	-668	-0-	135	1	7605	2	Y	130	131	0			6
							5	4	143	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13075	-0-	-1557	-0-	198	1	12626	2	Y	226	229	0			7
							2	4	249	9							
04	13980	X	12086	-0-	-1894	-0-	191	1	11669	2	Y	202	199	0			10
							4	4	222	9							
05	14012	X	12995	-0-	-1017	-0-	223	1	12528	2	Y	214	215	0			9
							9	4	235	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	678	-0-	-66	-0-	10	1	655	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	T. A.		572	-0-	572	572	9	1	553	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	T. A.		709	-0-	709	1281	12	1	683	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6148	-0-	-610	-0-	93	1	5936	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	95	1	5788	2	Y	101	99	0			5
							2	4	111	9							
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	102	1	5744	2	Y	98	99	0			4
							4	4	108	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

03	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	72	1	4562	2	Y	81	83	0			2
							1	4	89	9							
04	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	68	1	4169	2	Y	73	71	0			4
							1	4	80	9							
05	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	75	1	4211	2	Y	71	72	0			3
							3	4	78	9							
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							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

03	17112	X	13428	-0-	-3684	-0-	203	1	12967	2	Y	233	237	0			7
							2	4	256	9							
04	14100	X	13462	-0-	-638	-0-	213	1	12997	2	Y	225	221	0			11
							4	4	248	9							
05	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	221	1	12424	2	Y	212	214	0			9
							9	4	233	9							
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							

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 #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4272	-0-		-347	-0-		65	1	4125	2	Y	74	75	0			2
									1	4	81	9							
04	4290	X	4042	-0-		-248	-0-		64	1	3902	2	Y	68	67	0			3
									1	4	75	9							
05	4433	X	4048	-0-		-385	-0-		69	1	3902	2	Y	67	67	0			3
									3	4	74	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4327	X	4327	-0-		-0-	-0-		65	1	4178	2	Y	75	76	0			2
									1	4	83	9							
04	5310	X	4141	-0-		-1169	-0-		65	1	3999	2	Y	69	68	0			3
									1	4	76	9							
05	4898	X	4333	-0-		-565	-0-		74	1	4177	2	Y	72	72	0			3
									3	4	79	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6175	X	6175	-0-		-0-	-0-		93	1	5964	2	Y	106	108	0			3
									1	4	117	9							
04	6120	X	5621	-0-		-499	-0-		89	1	5425	2	Y	95	93	0			5
									2	4	105	9							
05	6355	X	5848	-0-		-507	-0-		100	1	5638	2	Y	96	97	0			4
									4	4	106	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6575	-0-		-1051	-0-		100	1	6350	2	Y	113	116	0			3
									1	4	124	9							
04	6420	X	5794	-0-		-626	-0-		91	1	5593	2	Y	98	96	0			5
									2	4	108	9							
05	6634	X	6368	-0-		-266	-0-		109	1	6139	2	Y	105	105	0			5
									4	4	116	9							
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							

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 #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9620	-0-	-1385	-0-	146	1	9288	2	Y	167	169	0			5
							2	4	184	9							
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	155	1	9493	2	Y	165	162	0			8
							3	4	182	9							
05	9672	X	9117	-0-	-555	-0-	157	1	8788	2	Y	151	152	0			7
							6	4	166	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	13595	-0-	-851	-0-	206	1	13127	2	Y	236	238	0			7
							2	4	260	9							
04	13290	X	11843	-0-	-1447	-0-	187	1	11433	2	Y	199	196	0			10
							4	4	219	9							
05	13578	X	12080	-0-	-1498	-0-	207	1	11646	2	Y	199	200	0			9
							8	4	219	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7906	-0-	-1084	-0-	120	1	7634	2	Y	137	139	0			4
							1	4	151	9							
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	108	1	6622	2	Y	115	113	0			6
							2	4	127	9							
05	8246	X	5626	-0-	-2620	-0-	97	1	5424	2	Y	92	94	0			4
							4	4	101	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11603	-0-	-859	-0-	176	1	11204	2	Y	201	203	0			6
							2	4	221	9							
04	11820	X	10447	-0-	-1373	-0-	165	1	10086	2	Y	175	172	0			9
							3	4	193	9							
05	12121	X	9775	-0-	-2346	-0-	168	1	9423	2	Y	161	163	0			7
							7	4	177	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	15755	-0-	-1853	-0-	238	1	15214	2	Y	273	275	0			8
							3	4	300	9							
04	16740	X	14897	-0-	-1843	-0-	235	1	14383	2	Y	249	245	0			12
							5	4	274	9							
05	16988	X	14792	-0-	-2196	-0-	254	1	14260	2	Y	244	245	0			11
							10	4	268	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10215	-0-	-1875	-0-	155	1	9864	2	Y	176	179	0			5
							2	4	194	9							
04	11190	X	9377	-0-	-1813	-0-	148	1	9052	2	Y	158	155	0			8
							3	4	174	9							
05	11253	X	9180	-0-	-2073	-0-	158	1	8850	2	Y	151	152	0			7
							6	4	166	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	299	1	19096	2	Y	342	348	0			10
							3	4	376	9							
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	280	1	17101	2	Y	297	292	0			15
							6	4	327	9							
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	296	1	16603	2	Y	283	286	0			12
							12	4	311	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	65	1	4156	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
04	4560	X	3965	-0-	-595	-0-	63	1	3828	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
05	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	70	1	3911	2	Y	67	67	0			3
							3	4	74	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	142	1	9055	2	Y	162	164	0			5
							2	4	178	9							
04	8910	X	8445	-0-	-465	-0-	133	1	8154	2	Y	141	139	0			7
							3	4	155	9							
05	9114	X	8354	-0-	-760	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0			6
							6	4	152	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	63	1	4020	2	Y	72	73	0			2
							1	4	79	9							
04	4170	X	3829	-0-	-341	-0-	60	1	3698	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
05	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	65	1	3656	2	Y	63	63	0			3
							3	4	69	9							
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							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	14889	-0-	-7183	-0-	225	1	14376	2	Y	259	262	0			8
							3	4	285	9							
04	17580	X	13558	-0-	-4022	-0-	214	1	13090	2	Y	227	224	0			11
							4	4	250	9							
05	18166	X	14213	-0-	-3953	-0-	244	1	13702	2	Y	234	235	0			10
							10	4	257	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	48	1	3040	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	47	1	2889	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	55	1	3101	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
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							

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 #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	8741	-0-	-2016	-0-	132	1	8441	2	Y	151	153	0			4
							2	4	166	9							
04	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	195	1	11907	2	Y	207	201	0			10
							4	4	228	9							
05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	206	1	11545	2	Y	198	199	0			9
							8	4	218	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	20819	-0-	-2276	-0-	315	1	20103	2	Y	361	366	0			11
							4	4	397	9							
04	20670	X	19544	-0-	-1126	-0-	309	1	18869	2	Y	327	322	0			16
							6	4	360	9							
05	21359	X	18300	-0-	-3059	-0-	314	1	17642	2	Y	302	305	0			13
							12	4	332	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	15572	-0-	-3989	-0-	236	1	15036	2	Y	270	274	0			8
							3	4	297	9							
04	16560	X	14490	-0-	-2070	-0-	229	1	13989	2	Y	243	239	0			12
							5	4	267	9							
05	17112	X	15288	-0-	-1824	-0-	262	1	14739	2	Y	252	253	0			11
							10	4	277	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	11442	-0-	-3624	-0-	173	1	11049	2	Y	198	201	0			6
							2	4	218	9							
04	13560	X	10148	-0-	-3412	-0-	160	1	9798	2	Y	170	168	0			8
							3	4	187	9							
05	13299	X	10813	-0-	-2486	-0-	186	1	10423	2	Y	179	179	0			8
							7	4	197	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	8308	X	170	-0-	-8138	-0-	3	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	8040	X	62	-0-	-7978	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	21545	X	17492	-0-	-4053	-0-	265	1	16891	2	Y	303	307	0			9
							3	4	333	9							
04	20850	X	15858	-0-	-4992	-0-	250	1	15310	2	Y	266	262	0			13
							5	4	293	9							
05	20398	X	15510	-0-	-4888	-0-	266	1	14951	2	Y	256	258	0			11
							11	4	282	9							
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							

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
03	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	182	1	11601	2	Y	208	211	0			6
							2	4	229	9							
04	12540	X	11059	-0-	-1481	-0-	175	1	10676	2	Y	185	182	0			9
							4	4	204	9							
05	12958	X	10803	-0-	-2155	-0-	185	1	10415	2	Y	178	179	0			8
							7	4	196	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29357	X	21874	-0-	-7483	-0-	331	1	21123	2	Y	378	384	0			11
							4	4	416	9							
04	26790	X	20469	-0-	-6321	-0-	323	1	19762	2	Y	343	337	0			17
							7	4	377	9							
05	25854	X	20091	-0-	-5763	-0-	345	1	19367	2	Y	332	334	0			15
							14	4	365	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	31484	-0-	-8041	-0-	477	1	30401	2	Y	546	554	0			16
							5	4	601	9							
04	35100	X	28758	-0-	-6342	-0-	454	1	27765	2	Y	482	474	0			24
							9	4	530	9							
05	36270	X	25918	-0-	-10352	-0-	445	1	24985	2	Y	427	432	0			19
							18	4	470	9							
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							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57784	X	40172	-0-	-17612	-0-	608	1	38791	2	Y	696	704	0			21
							7	4	766	9							
04	50310	X	34865	-0-	-15445	-0-	551	1	33660	2	Y	584	576	0			29
							12	4	642	9							
05	50964	X	34168	-0-	-16796	-0-	587	1	32939	2	Y	563	567	0			25
							23	4	619	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76477	X	48878	-0-	-27599	-0-	740	1	47197	2	Y	847	861	0			25
							9	4	932	9							
04	59520	X	42353	-0-	-17167	-0-	669	1	40889	2	Y	710	700	0			35
							14	4	781	9							
05	61504	X	41365	-0-	-20139	-0-	710	1	39877	2	Y	682	687	0			30
							28	4	750	9							
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							

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
03	26939	X	13539	-0-	-13400	-0-	205	1	13073	2	Y	235	241	0			7
							2	4	259	9							
04	18300	X	10034	-0-	-8266	-0-	158	1	9688	2	Y	168	167	0			8
							3	4	185	9							
05	18910	X	8690	-0-	-10220	-0-	149	1	8378	2	Y	143	145	0			6
							6	4	157	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	53444	X	26055	-0-	-27389	-0-	394	1	25160	2	Y	451	460	0			13
							5	4	496	9							
04	51720	X	23397	-0-	-28323	-0-	369	1	22588	2	Y	393	386	0			20
							8	4	432	9							
05	44733	X	21988	-0-	-22745	-0-	378	1	21197	2	Y	362	366	0			16
							15	4	398	9							
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							

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
03	69223	X	39569	-0-	-29654	-0-	599	1	38209	2	Y	685	695	0			20
							7	4	754	9							
04	66990	X	33378	-0-	-33612	-0-	527	1	32224	2	Y	560	552	0			28
							11	4	616	9							
05	56854	X	26295	-0-	-30559	-0-	451	1	25350	2	Y	433	442	0			19
							18	4	476	9							
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							

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
03	153140	X	112867	-0-	-40273	-0-	1708	1	108987	2	N	1956	1990	0			58
							20	4	2152	9							
04	162510	X	95000	-0-	-67510	-0-	1500	1	91717	2	N	1593	1572	0			79
							31	4	1752	9							
*05	167927	X	88670	-0-	-79257	-0-	1522	1	85480	2	N	1461	1476	0			64
							61	4	1607	9							
*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							

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
03	0	W	123999	-0-	123999	165853	1877	1	119736	2	N	2149	2118	0			64
							22	4	2364	9							
04	265095	X	99242	-0-	-165853	-0-	1567	1	95812	2	N	1664	1645	0			83
							33	4	1830	9							
*05	102672	X	94459	-0-	-8213	-0-	1622	1	91061	2	N	1556	1571	0			68
							64	4	1712	9							
*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							

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 #: 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
03	0	W	113328	-0-	113328	153735	1715	1	109433	2	N	1964	1938	0			58
							20	4	2160	9							
04	245441	X	91706	-0-	-153735	-0-	1448	1	88536	2	N	1538	1519	0			77
							30	4	1692	9							
*05	130479	X	85147	-0-	-45332	-0-	1462	1	82084	2	N	1403	1418	0			62
							58	4	1543	9							
*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							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					38
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

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

03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1154	1	6656	3	Y	251	280	1			173
							276	9									
04	7800	X	7689	-0-	-111	-0-	1415	1	6131	3	Y	130	246	1			57
							143	9									
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1457	1	6666	3	Y	152	170	1			39
							167	9									
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									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					108
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					108
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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	237	1	1373	3	Y	115	71	1			44
							127	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	282	1	1220	3	Y	79	99	1			24
							87	9									
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	253	1	1153	3	Y	83	87	1			20
							91	9									
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									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 10176 - 10194

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

03	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	40	1	2582	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
04	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	40	1	2469	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
05	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	44	1	2460	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
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							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	30411	X	29240	-0-	-1171	-0-	443	1	28235	2	Y	506	513	0			15
							5	4	557	9							
04	29220	X	27510	-0-	-1710	-0-	434	1	26560	2	Y	461	453	0			23
							9	4	507	9							
05	30101	X	27182	-0-	-2919	-0-	467	1	26203	2	Y	448	451	0			20
							19	4	493	9							
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							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	75	1	4782	2	Y	87	87	0			3
							1	4	96	9							
04	4440	X	4118	-0-	-322	-0-	65	1	3977	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
05	4588	X	4276	-0-	-312	-0-	73	1	4122	2	Y	71	71	0			3
							3	4	78	9							
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							

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	29	27	0			4
							32	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	33	37	0			-0-
							36	9									
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	16	1	171	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1	959	3	Y	59	58	0			5
							65	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	909	3	Y	56	52	0			9
							62	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	58	1	628	3	Y	31	38	0			2
							34	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	28	25	0			5
							31	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	9	12	0			2
							10	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	3	Y	59	58	0			2
							65	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	59	54	0			7
							65	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1183	3	Y	67	74	0			-0-
							74	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82	1	890	3	Y	48	44	0			4
							53	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	891	3	Y	48	46	0			6
							53	9									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	86	1	873	3	Y	52	56	0			2
							57	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 #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	140	1	3011	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2544	3	Y	25	21	0			5
							28	9									
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	128	1	2681	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	209	1	2239	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	202	1	2154	3	Y	89	81	0			11
							98	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	215	1	2321	3	Y	93	104	0			-0-
							102	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

03	3503	X	3031	-0-	-472	-0-	246	1	2644	3	Y	128	129	0			11
							141	9									
04	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	235	1	2505	3	Y	74	70	0			15
							81	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	253	1	2740	3	Y	165	173	0			7
							182	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	287	1	6186	3	Y	126	182	0			33
							139	9									
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	387	1	8030	3	Y	161	161	0			33
							177	9									
05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	378	1	7911	3	Y	136	138	0			31
							150	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13585	X	7514	-0-	-6071	-0-	631	1	6783	3	Y	91	89	0			5
							100	9									
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	548	1	5866	3	Y	104	94	0			15
							114	9									
05	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	548	1	5932	3	Y	108	121	0			2
							119	9									
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-

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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

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
03	2519	N	1655	-0-	-864	-0-	136	1	1454	3	Y	59	60	0			6
							65	9									
04	3030	X	1595	-0-	-1435	-0-	131	1	1399	3	Y	59	54	0			11
							65	9									
05	4030	X	1731	-0-	-2299	-0-	140	1	1517	3	Y	67	74	0			4
							74	9									
06	3900	X	3067	-0-	-833	-0-	254	1	2745	3	Y	62	57	0			9
							68	9									
07	4030	X	3030	-0-	-1000	-0-	251	1	2597	3	Y	165	148	0			26
							182	9									
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	251	1	2536	3	Y	173	184	0			15
							190	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

03	13888	X	9661	-0-	-4227	-0-	806	1	8657	3	Y	180	177	0			11
							198	9									
04	9660	X	8961	-0-	-699	-0-	749	1	8008	3	Y	185	169	0			27
							204	9									
05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	701	1	7584	3	Y	183	206	0			4
							201	9									
06	9660	X	8627	-0-	-1033	-0-	713	1	7717	3	Y	179	164	0			19
							197	9									
07	9672	X	8737	-0-	-935	-0-	747	1	7733	3	Y	234	218	0			35
							257	9									
08	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	736	1	7466	3	Y	191	212	0			14
							210	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

03	7533	X	4269	-0-	-3264	-0-	363	1	3897	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	363	1	3883	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
05	5084	X	3766	-0-	-1318	-0-	317	1	3428	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	4920	X	4329	-0-	-591	-0-	365	1	3942	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	388	1	4024	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
08	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	390	1	3963	3	Y	21	22	0			2
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	296	1	3178	3	Y	60	59	0			5
							66	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	293	1	3143	3	Y	29	28	0			6
							32	9									
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	306	1	3305	3	Y	30	34	0			2
							33	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2544	3	Y	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	254	1	2710	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	282	1	3059	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
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									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	179	0			12
04	14B2 EXT		190	-0-	190	190	14	1	146	3	Y	27	33	0			6
							30	9									
05	14B2 EXT		40	-0-	40	230	3	1	37	3	Y	-0-	6	0			-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

03	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	476	1	5102	3	Y	93	92	0			7
							102	9									
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	465	1	4972	3	Y	103	93	0			17
							113	9									
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	498	1	5388	3	Y	111	124	0			4
							122	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	237	1	2546	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224	1	2398	3	Y	86	76	0			10
							95	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	261	1	2826	3	Y	124	133	0			1
							136	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	219	1	2359	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	217	1	2325	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	221	1	2383	3	Y	-0-	1	0			-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9476	-0-	-568	-0-	802	1	8605	3	Y	63	62	0			5
							69	9									
04	9750	X	9030	-0-	-720	-0-	763	1	8154	3	Y	103	92	0			16
							113	9									
05	10075	X	9744	-0-	-331	-0-	815	1	8807	3	Y	111	124	0			3
							122	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	8 10	1 9	519	2	Y	9	10	0			-0-
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	2 2	1 9	109	2	Y	2	2	0			-0-
05	744	N	132	-0-	-612	-0-	2 2	1 9	128	2	Y	2	2	0			-0-
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	2 2	1 9	125	2	Y	2	2	0			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	169	2	Y	3	3	0			-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	152	2	Y	2	2	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	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

03	186	N	87	-0-	-99	-0-	1 2	1 9	84	2	Y	2	2	0			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	2 2	1 9	99	2	Y	2	2	0			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	2 2	1 9	119	2	Y	2	2	0			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	93	2	Y	2	2	0			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1 1	1 9	73	2	Y	1	1	0			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	1 1	1 9	75	2	Y	1	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	42 53	1 9	2685	2	Y	48	49	0			1
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41 1	1 4	2509 48	2 9	Y	44	43	0			2
05	T. A.		2609	-0-	2609	5208	45 2	1 4	2515 47	2 9	Y	43	43	0			2
06	T. A.		2489	-0-	2489	7697	40 3	1 4	2402 44	2 9	Y	40	40	0			2
07	10512	X	2815	-0-	-7697	-0-	50 2	1 4	2713 50	2 9	Y	45	45	0			2
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	46 1	1 4	2488 45	2 9	Y	41	41	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	27	1	1716	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	26	1	1561	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1737	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

03	527	N	471	-0-	-56	-0-	7	1	455	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

03	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	19 25	1 9	1243	2	Y	23	23	0			1
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	23 26	1 9	1388	2	Y	24	24	0			1
05	1767	N	642	-0-	-1125	-0-	11 11	1 9	620	2	Y	10	11	0			-0-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	16 1	1 4	991 19	2 9	Y	17	16	0			1
07	1488	N	625	-0-	-863	-0-	11 14	1 9	600	2	Y	13	13	0			1
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	964 18	2 9	Y	16	16	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	150	2	Y	3	3	0			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	1 1	1 9	59	2	Y	1	1	0			-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	1 1	1 9	53	2	Y	1	1	0			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	171	2	Y	3	3	0			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	150	2	Y	2	2	0			-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	157	2	Y	3	3	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 #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	61	1	3865	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	60	1	3645	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
05	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	65	1	3659	2	Y	63	63	0			3
							3	4	69	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	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

03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	39	1	2498	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
04	2820	X	2219	-0-	-601	-0-	35	1	2141	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	53	1	3002	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

03	5828	X	3353	-0-	-2475	-0-	51	1	3237	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
04	5040	X	3311	-0-	-1729	-0-	52	1	3197	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
05	5208	X	3485	-0-	-1723	-0-	60	1	3359	2	Y	58	58	0			3
							2	4	64	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

03	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	78	1	4973	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							
04	5760	X	5250	-0-	-510	-0-	83	1	5069	2	Y	87	86	0			4
							2	4	96	9							
05	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	90	1	5079	2	Y	87	87	0			4
							4	4	96	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	70	1	4440	2	Y	80	81	0			2
							1	4	88	9							
04	T. A.		3625	-0-	3625	3625	57	1	3500	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
05	T. A.		3377	-0-	3377	7002	58	1	3256	2	Y	55	56	0			2
							2	4	61	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	4	1	277	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		420	-0-	420	420	7	1	405	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	T. A.		370	-0-	370	790	6	1	357	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 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
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	45	1	2881	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41	1	2510	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
05	T. A.		3073	-0-	3073	5672	53	1	2962	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
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							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3749	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	T. A.		3607	-0-	3607	3607	57	1	3483	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
05	T. A.		3523	-0-	3523	7130	60	1	3396	2	Y	59	59	0			3
							2	4	65	9							
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							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	526	-0-	-900	-0-	8	1	509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		173	-0-	173	173	3	1	167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	T. A.		768	-0-	768	941	13	1	740	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

03	11160	X	3110	-0-	-8050	-0-	47	1	3001	2	Y	55	58	0			2
							1	4	61	9							
04	6930	X	4614	-0-	-2316	-0-	73	1	4454	2	Y	77	75	0			4
							2	4	85	9							
05	7161	X	5400	-0-	-1761	-0-	93	1	5205	2	Y	89	89	0			4
							4	4	98	9							
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

03	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	74	-0-	-112	-0-	1 1 1 9		72	2	Y	1	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	89	1	5671	2	Y	102	103	0			3
							1	4	112	9							
04	5940	X	5577	-0-	-363	-0-	88	1	5384	2	Y	94	92	0			5
							2	4	103	9							
05	6138	X	4963	-0-	-1175	-0-	85	1	4785	2	Y	82	83	0			4
							3	4	90	9							
06	5760	X	5471	-0-	-289	-0-	87	1	5281	2	Y	88	87	0			5
							6	4	97	9							
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	109	1	5967	2	Y	87	88	0			4
							4	4	96	9							
*08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	110	1	5918	2	Y	98	96	0			6
							3	4	108	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

03	9579	X	9010	-0-	-569	-0-	136	1	8700	2	Y	156	158	0			5
							2	4	172	9							
04	T. A.		8944	-0-	8944	8944	141	1	8636	2	Y	149	147	0			7
							3	4	164	9							
05	T. A.		8643	-0-	8643	17587	148	1	8332	2	Y	143	144	0			6
							6	4	157	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	16	1	1004	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
04	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
05	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	148	2	Y	3	3	0			-0-
04	T. A.		107	-0-	107	107	2 2	1 9	103	2	Y	2	2	0			-0-
05	T. A.		188	-0-	188	295	3 3	1 9	182	2	Y	3	3	0			-0-
06	T. A.		111	-0-	111	406	2 2	1 9	107	2	Y	2	2	0			-0-
07	462	X	56	-0-	-406	-0-	1 1	1 9	54	2	Y	1	1	0			-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	3 3	1 9	158	2	Y	3	3	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9636	-0-	-470	-0-		146	1	9304	2	Y	167	169	0			5
								2	4	184	9							
04	T. A.		9297	-0-	9297	9297		147	1	8975	2	Y	156	153	0			8
								3	4	172	9							
05	T. A.		9022	-0-	9022	18319		155	1	8697	2	Y	149	150	0			7
								6	4	164	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	598	-0-	-1510	-0-		9	1	578	2	Y	10	12	0			-0-
								11	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-		68	1	4186	2	Y	73	69	0			4
								1	4	80	9							
05	2821	X	910	-0-	-1911	-0-		16	1	876	2	Y	15	18	0			1
								1	4	17	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	19		19	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	25		6	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	994	-0-	-60	-0-		15	1	960	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
04	T. A.		947	-0-	947	947		15	1	914	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
05	T. A.		958	-0-	958	1905		16	1	923	2	Y	16	16	0			1
								1	4	18	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583	X	22898	-0-	-1685	-0-	347	1	22110	2	Y	397	402	0			12
							4	4	437	9							
04	T. A.		23017	-0-	23017	23017	363	1	22222	2	Y	385	378	0			19
							8	4	424	9							
05	T. A.		25012	-0-	25012	48029	429	1	24113	2	Y	412	413	0			18
							17	4	453	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 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
03	2883	X	115	-0-	-2768	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		1795	-0-	1795	1795	28	1	1733	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
05	T. A.		3677	-0-	3677	5472	63	1	3544	2	Y	61	59	0			3
							3	4	67	9							
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							

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
03	27428	X	27428	-0-	-0-	-0-	415	1	26485	2	Y	475	481	0			14
							5	4	523	9							
04	T. A.		26526	-0-	26526	26526	419	1	25608	2	Y	445	437	0			22
							9	4	490	9							
05	T. A.		25666	-0-	25666	52192	441	1	24742	2	Y	423	426	0			19
							18	4	465	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	848	-0-	-392	-0-	13	1	820	2	Y	14	15	0		-0-
							15	9								
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	792	2	Y	15	14	0		1
							17	9								
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	Y	14	14	0		1
							1	4	15	9						
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								

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	98	1	6238	2	Y	111	113	0		3
							1	4	122	9						
04	6600	X	6201	-0-	-399	-0-	98	1	5987	2	Y	104	102	0		5
							2	4	114	9						
05	6820	X	6230	-0-	-590	-0-	107	1	6006	2	Y	103	103	0		5
							4	4	113	9						
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						

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

03	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	350	1	22358	2	Y	401	406	0		12
							4	4	441	9						
04	T. A.		21268	-0-	21268	21268	336	1	20532	2	Y	357	351	0		18
							7	4	393	9						
05	T. A.		20882	-0-	20882	42150	359	1	20131	2	Y	344	347	0		15
							14	4	378	9						
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						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28365	X	26295	-0-	-2070	-0-	398	1	25390	2	Y	456	462	0			13
							5	4	502	9							
04	T. A.		25202	-0-	25202	25202	398	1	24331	2	Y	423	415	0			21
							8	4	465	9							
05	T. A.		24588	-0-	24588	49790	422	1	23703	2	Y	405	408	0			18
							17	4	446	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	21054	-0-	-119	-0-	319	1	20329	2	Y	365	370	0			11
							4	4	402	9							
04	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	311	1	19000	2	Y	329	324	0			16
							6	4	362	9							
05	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	322	1	18107	2	Y	310	312	0			14
							13	4	341	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	290	1	18518	2	Y	333	337	0			10
							3	4	366	9							
04	T. A.		18519	-0-	18519	18519	292	1	17880	2	Y	310	305	0			15
							6	4	341	9							
05	T. A.		18130	-0-	18130	36649	311	1	17478	2	Y	299	301	0			13
							12	4	329	9							
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							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	59	1	3778	2	Y	68	69	0			2
							1	4	75	9							
04	T. A.		3699	-0-	3699	3699	58	1	3572	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
05	T. A.		3425	-0-	3425	7124	59	1	3302	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		123	-0-	123	123	2	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		110	-0-	110	233	2	1	106	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

03	2604	X	640	-0-	-1964	-0-	10	1	618	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	21	1	1310	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	1057	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

03	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	143	1	9143	2	Y	165	167	0			5
							2	4	182	9							
04	11160	X	9948	-0-	-1212	-0-	157	1	9605	2	Y	166	163	0			8
							3	4	183	9							
05	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	172	1	9670	2	Y	165	166	0			7
							7	4	182	9							
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							

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
03	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	36	1	2307	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
04	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	34	1	2106	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
05	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	38	1	2141	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

03	63764	X	63764	-0-	-0-	-0-	965	1	61572	2	Y	1105	1119	0			33
							11	4	1216	9							
04	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	892	1	54541	2	Y	947	933	0			47
							19	4	1042	9							
05	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	939	1	52745	2	Y	902	909	0			40
							37	4	992	9							
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							

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	32	1	1944	2	Y	34	32	0	2
							1	4	37	9					
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	5	1	285	2	Y	4	6	0	-0-
							4	9							
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					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	63	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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	39	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG 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

03	4247 X	3741	-0-	-506	-0-	540	1	3110	2	Y	83	102	1			88
						91	9									
04	4050 X	3636	-0-	-414	-0-	533	1	3017	2	Y	78	94	1			72
						86	9									
05	3968 X	3584	-0-	-384	-0-	535	1	2985	2	Y	58					130
						64	9									
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									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

03	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	379	1	2183	2	Y	75	92	1			80
						83	9									
04	T. A.	2523	-0-	2523	2523	367	1	2080	2	Y	69	85	1			64
						76	9									
05	T. A.	2410	-0-	2410	4933	358	1	1996	2	Y	51					115
						56	9									
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									

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

03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1132	-0-	-2092	-0-	50	1	1076	3	Y	5	8	0			1
							6	9									
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	3193	X	1399	-0-	-1794	-0-	62	1	1295	3	Y	38	32	0			7
							42	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	30	27	0			4
							33	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			-0-
							36	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	34	1	364	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			1
							36	9									
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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	360 17	1 9	7770	3	Y	15	17	0			1
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	370	1	7679	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	396 3	1 9	8277	3	Y	3	2	0			1
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

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	26	23	0			6
							29	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	152	129	0			29
							167	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	165	157	0			37
							182	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	81	94	0			24
							89	9									
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

03	28185	X	22318	-0-	-5867	-0-	961	1	20730	3	Y	570	493	0			94
							627	9									
04	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	835	1	17307	3	Y	461	457	0			98
							507	9									
05	22041	X	19171	-0-	-2870	-0-	855	1	17881	3	Y	395	399	0			94
							435	9									
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									

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	281	1	6056	3	Y	243	288	0			52
							267	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	279	1	5781	3	Y	193	204	0			41
							212	9									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	361	1	7549	3	Y	136	146	0			31
							150	9									
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									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	6892	X	5675	-0-	-1217	-0-	247	1	5340	3	Y	80	70	0			14
							88	9									
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	183	1	3791	3	Y	101	94	0			21
							111	9									
05	6820	X	4656	-0-	-2164	-0-	210	1	4399	3	Y	43	52	0			12
							47	9									
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

03	9424	X	8705	-0-	-719	-0-	381	1	8225	3	Y	90	116	0			24
							99	9									
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	347	1	7205	3	Y	12	28	0			8
							13	9									
05	9176	X	8201	-0-	-975	-0-	374	1	7827	3	Y	-0-	8	0			-0-
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									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		539	-0-	539	5595	22	1	484	3	Y	30	62	0			16
							33	9									
04	5792	X	197	-0-	-5595	-0-	8	1	175	3	Y	13	21	0			8
							14	9									
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	28	26	0			10
							31	9									
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-

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
03	T. A.		171	-0-	171	422	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	539	X	117	-0-	-422	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		220	-0-	220	918	3 212	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9 377	1 3	38	2	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13 481	1 3	8	2	Y	-0-					-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31 1319	1 3	24 7	2 9	Y	6	2	8			4

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	252 66	1 9	1148	2	N	60	166	1			49
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225 29	1 9	905	2	N	26					75
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	252 23	1 9	962	2	N	21					96
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	420 28	1 9	1041	2	N	25					121
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	450 21	1 9	1035	2	N	19					140
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	345 12	1 9	512	2	N	11					151

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	12	1	363	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	13	1	367	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

03	T. A.		3495	-0-	3495	21582	110	1	3323	2	Y	52	56	1			4
							5	4	57	9							
04	24894	X	3312	-0-	-21582	-0-	102	1	3164	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3156	2	Y	40	39	1			6
							5	4	44	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760

03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	229	1	6925	2	Y	108	115	1			8
							11	4	119	9							
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	218	1	6753	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	251	1	6884	2	Y	88	85	1			13
							10	4	97	9							
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							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	Y	15	16	1			1
							2	4	17	9							
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	Y	13	12	1			2
							2	4	14	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	4	Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	67	1	2025	2	Y	31	34	1			2
							3	4	34	9							
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	69	1	2136	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	31	30	1			4
							4	4	34	9							
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							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		582	-0-	582	3463	582	2			Y	-0-					-0-
04	4018	X	555	-0-	-3463	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	Y	20	20	1			2
							2	4	22	9							
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	33	1	893	2	Y	12	11	1			2
							1	4	13	9							
06	1290	X	886	-0-	-404	-0-	32	1	842	2	Y	10	10	1			2
							1	4	11	9							
07	1333	X	896	-0-	-437	-0-	31	1	856	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1333	X	660	-0-	-673	-0-	23	1	627	2	Y	8	7	1			2
							1	4	9	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	272	1	8234	2	Y	129	138	1			10
							13	4	142	9							
04	9060	X	7207	-0-	-1853	-0-	222	1	6885	2	Y	90	90	1			10
							1	4	99	9							
05	9021	X	7430	-0-	-1591	-0-	258	1	7062	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							
06	8730	X	7270	-0-	-1460	-0-	263	1	6909	2	Y	79	79	1			13
							11	4	87	9							
07	9021	X	6927	-0-	-2094	-0-	242	1	6610	2	Y	68	70	1			11
							75	9									
08	8649	X	7080	-0-	-1569	-0-	251	1	6754	2	Y	58	56	1			13
							11	4	64	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	123	1	3719	2	Y	58	62	1			4
							6	4	64	9							
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	112	1	3485	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	133	1	3647	2	Y	47	45	1			7
							5	4	52	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12456	-0-	-223	-0-	391	1	11842	2	Y	185	199	1			14
							19	4	204	9							
04	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	348	1	10804	2	Y	142	140	1			16
							1	4	156	9							
05	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	451	1	12376	2	Y	158	151	1			23
							19	4	174	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	841	2	1	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	Y	5	8	1			3
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	1	4	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	620	N	346	-0-	-274	-0-	339	2	1	4	Y	5	8	1			3
							6	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

03	138209	X	138209	-0-	-0-	-0-	4337	1	131399	2	Y	2056	2193	1			156
							211	4	2262	9							
04	143322	X	143322	-0-	-0-	-0-	4415	1	136911	2	Y	1800	1754	1			202
							16	4	1980	9							
05	150945	X	150945	-0-	-0-	-0-	5234	1	143488	2	Y	1826	1767	1			261
							214	4	2009	9							
06	147826	X	147826	-0-	-0-	-0-	5357	1	140474	2	Y	1611	1606	1			266
							223	4	1772	9							
07	148087	X	138326	-0-	-9761	-0-	4838	1	132012	2	Y	1342	1393	1			215
							1476	9									
08	150939	X	128322	-0-	-22617	-0-	4540	1	122324	2	Y	1137	1103	1			249
							207	4	1251	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2684	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2529	2	2	4	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11359 - 11737

03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	225	1	6821	2	Y	107	114	1			8
							11	4	118	9							
04	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	218	1	6764	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	259	1	7108	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	268	1	7020	2	Y	80	80	1			13
							11	4	88	9							
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	268	1	7303	2	Y	75	76	1			12
							83	9									
08	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	233	1	6275	2	Y	69	66	1			15
							11	4	76	9							

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
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	276	1	8353	2	Y	131	140	1			10
							13	4	144	9							
04	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	259	1	8034	2	Y	106	104	1			12
							1	4	117	9							
05	9331	X	9005	-0-	-326	-0-	312	1	8560	2	Y	109	105	1			16
							13	4	120	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	2	Y	31	29	1			2
							3	4	34	9							
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-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
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6352	2	4	4	Y	99	99	1			43
							109	9									
04	6240	X	5996	-0-	-244	-0-	5900	2	96	9	Y	87	80	1			50
05	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6335	2	4	4	Y	87	82	1			55
							96	9									
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									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	80	1	2436	2	Y	38	42	1			3
							4	4	42	9							
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	3069	N	1981	-0-	-1088	-0-	69	1	1883	2	Y	24	24	1			3
							3	4	26	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-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
03	31651	X	28328	-0-	-3323	-0-	889	1	26932	2	Y	422	452	1			32
							43	4	464	9							
04	30330	X	27547	-0-	-2783	-0-	849	1	26314	2	Y	346	339	1			39
							3	4	381	9							
05	29419	X	27752	-0-	-1667	-0-	962	1	26382	2	Y	335	326	1			48
							39	4	369	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	198	1	5994	2	Y	93	99	1			7
							10	4	102	9							
04	6480	X	5595	-0-	-885	-0-	172	1	5345	2	Y	70	69	1			8
							1	4	77	9							
05	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	184	1	5056	2	Y	64	63	1			9
							8	4	70	9							
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							

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
03	3100	N	1789	-0-	-1311	1105	1788	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	2392	X	1287	-0-	-1105	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	1097	-0-	-4669	-0-	1096	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5656	2	4	4	Y	87	86	1			38
							96	9									
04	5940	X	1258	-0-	-4682	-0-	1238	2	20	9	Y	18	46	1			10
05	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5810	2	4	4	Y	80	40	1			50
							88	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	115	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	Y	8	4	1			5
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-

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
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	455	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	14	1	377	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
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									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2250	2	Y	36	34	1			3
							4	4	40	9							
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1480	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-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
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	58	63	1			4
							6	4	64	9							
04	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	98	1	3052	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
05	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	107	1	2941	2	Y	38	37	1			5
							4	4	42	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07		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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	71	-0-	-22	-0-		2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-		2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-		16	1	442	2	Y	6	5	1			1
								1	4	7	9							
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

03	14880	X	10219	-0-	-4661	-0-		10212	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-		9862	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7494	-0-	-1744	-0-		7489	2	5	4	Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-		232	1	7037	2	Y	110	118	1			8
								11	4	121	9							
04	7380	X	7166	-0-	-214	-0-		221	1	6845	2	Y	90	88	1			10
								1	4	99	9							
05	7626	X	7286	-0-	-340	-0-		253	1	6925	2	Y	89	86	1			13
								10	4	98	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

03	28396	X	25516	-0-	-2880	-0-		801	1	24258	2	Y	380	401	1			29
								39	4	418	9							
04	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-		1097	1	34009	2	Y	447	426	1			50
								4	4	492	9							
05	22351	X	6129	-0-	-16222	-0-		212	1	5825	2	Y	75	114	1			11
								9	4	83	9							
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							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	544	1	16472	2	Y	258	276	1			20
							26	4	284	9							
04	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	581	1	18008	2	Y	237	230	1			27
							2	4	261	9							
05	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	672	1	18415	2	Y	233	227	1			33
							28	4	256	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		34	-0-	34	35	34	2			Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7724	-0-	-1514	-0-	242	1	7343	2	Y	115	123	1			9
							12	4	127	9							
04	8190	X	7345	-0-	-845	-0-	226	1	7017	2	Y	92	91	1			10
							1	4	101	9							
05	8308	X	7346	-0-	-962	-0-	255	1	6983	2	Y	89	86	1			13
							10	4	98	9							
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							

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
03	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	1849	2	1	4	Y	28	29	1			12
							31	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	Y	25	23	1			14
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	4	Y	22	22	1			14
							24	9									
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	530	1	16071	2	Y	251	262	1			19
							26	4	276	9							
04	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	475	1	14723	2	Y	194	191	1			22
							2	4	213	9							
05	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	562	1	15413	2	Y	196	190	1			28
							23	4	216	9							
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							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

03	24831	X	18101	-0-	-6730	-0-	17788	2	12	4	Y	274	282	1			120
							301	9									
04	19350	X	17509	-0-	-1841	-0-	17228	2	281	9	Y	255	230	1			145
05	19995	X	15776	-0-	-4219	-0-	15530	2	9	4	Y	215	225	1			135
							237	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

03	279	N	35	-0-	-244	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		81	-0-	81	81	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		69	-0-	69	150	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
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									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

03	26102	X	17409	-0-	-8693	-0-	546	1	16551	2	Y	259	286	1			20
							27	4	285	9							
04	23400	X	18147	-0-	-5253	-0-	559	1	17335	2	Y	228	222	1			26
							2	4	251	9							
05	24180	X	17826	-0-	-6354	-0-	618	1	16946	2	Y	215	210	1			31
							25	4	237	9							
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							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	726	2	Y	12	13	1			1
						1	4	13	9							
04	T. A.	791	-0-	791	791	24	1	756	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
05	T. A.	704	-0-	704	1495	24	1	670	2	Y	8	8	1			1
						1	4	9	9							
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							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4796	2	3	4	Y	73	74	1			32
							80	9									
04	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4461	2	73	9	Y	66	61	1			37
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4800	2	3	4	Y	67	62	1			42
							74	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

03	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5771	2	4	4	Y	89	90	1			39
							98	9									
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5465	2	89	9	Y	81	74	1			46
05	6107	X	5684	-0-	-423	-0-	5595	2	3	4	Y	78	75	1			49
							86	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4061	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	4	Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

03	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2315	2	2	4	Y	36	37	1			16
							40	9									
04	2460	N	2057	-0-	-403	-0-	2024	2	33	9	Y	30	29	1			17
05	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	2166	2	1	4	Y	30	28	1			19
							33	9									
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									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8	-0-	8	307	8	2			Y	-0-					-0-
04	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

03	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2404	2	2	4	Y	37	45	1			16
							41	9									
04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	1617	2	28	9	Y	25	27	1			14
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3612	2	2	4	Y	49	32	1			31
							54	9									
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

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					45
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					45
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	592	2	23	9	N	21					66
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	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					66

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	241	1	2697	2	N	78					179
							86	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	228	1	2224	2	N	60					239
							66	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	253	1	2322	2	N	68	183	0			124
							75	9									
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									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

03	T. A.		179	-0-	179	179	13	1	130	2	Y	33					61
							36	9									
04	T. A.		108	-0-	108	287	12	1	66	2	Y	27					88
							30	9									
05	T. A.		108	-0-	108	395	13	1	50	2	Y	41	98	0			31
							45	9									
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									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	T. A.		152	-0-	152	152	12	1	118	2	Y	20					30
							22	9									
04	T. A.		76	-0-	76	228	9	1	52	2	Y	14					44
							15	9									
05	T. A.		72	-0-	72	300	10	1	39	2	Y	21	49	0			16
							23	9									
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									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	70	1	83	2	Y	-0-					50
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	Y	-0-					50
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	80	1	69	2	Y	-0-					50
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

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	162	1	11218	2	N	324	181	0			229
							356	9									
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	159	1	10527	2	N	324	354	0			199
							356	9									
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	172	1	10787	2	N	308	342	0			165
							339	9									
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									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

03	992	N	386	-0-	-606	-0-	106	1	266	2	N	13					141
							14	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	137	1	234	2	N	4					145
							4	9									
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	22	1	22	2	N	3	129	0			19
							3	9									
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

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	10	1	1163	2	Y	27					206
							30	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	19	1	1997	2	Y	17	173	0			50
							19	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	20	1	1926	2	Y	26					76
							29	9									
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									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					2
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

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	6944	X	2411	-0-	-4533	-0-	202	1	2043	2	Y	151	186	0			54
							166	9									
04	5070	X	509	-0-	-4561	-0-	71	1	408	2	Y	27					81
							30	9									
05	4588	X	309	-0-	-4279	-0-	51	1	192	2	Y	60					141
							66	9									
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	57118	X	57118	-0-	-0-	-0-	524	1	43358	2	Y	12033	11098	0			976
							13236	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

03	T. A.		939	-0-	939	951	134	1	805	2	Y	-0-					85
04	2634	X	1683	-0-	-951	-0-	300	1	1383	2	Y	-0-					85
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	344	1	1059	2	Y	58					143
							64	9									
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									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	0			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	15					156
							17	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	13					169
							14	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	Y	10					179
							11	9									
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									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	131	1	1467	2	N	50	183	0			39
							55	9									
04	1860	X	1500	-0-	-360	-0-	132	1	1285	2	N	75					114
							83	9									
05	1581	X	1308	-0-	-273	-0-	119	1	1088	2	N	92	178	0			28
							101	9									
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									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

03	1581	X	946	-0-	-635	-0-	8	1	886	2	N	47	181	0			41
							52	9									
04	1530	X	847	-0-	-683	-0-	7	1	787	2	N	48					89
							53	9									
05	1581	X	822	-0-	-759	-0-	8	1	744	2	N	64					153
							70	9									
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									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

03	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	279	2	N	1					115
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					115
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	34	1	129	2	N	-0-					115
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

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	12803	X	12120	-0-	-683	-0-	155	1	11601	2	N	331	351	0			64
							364	9									
04	12300	X	11774	-0-	-526	-0-	150	1	11207	2	N	379	184	0			259
							417	9									
05	12710	X	11686	-0-	-1024	-0-	155	1	11061	2	N	427	542	0			144
							470	9									
06	11730	X	10982	-0-	-748	-0-	150	1	10399	2	N	394	356	0			182
							433	9									
07	12152	X	10553	-0-	-1599	-0-	155	1	10057	2	N	310	358	0			134
							341	9									
08	11594	X	8855	-0-	-2739	-0-	152	1	8406	2	N	270	182	0			222
							297	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6127	-0-		-42	-0-	71	1	5951	2	Y	94	94	0			1
								2	4	103	9							
04	7140	X	5081	-0-		-2059	-0-	63	1	4919	2	Y	86	86	0			1
								4	4	95	9							
05	7378	X	5417	-0-		-1961	-0-	113	1	5255	2	Y	39	39	0			1
								6	4	43	9							
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							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11624	X	11624	-0-		-0-	-0-	135	1	11290	2	Y	177	177	0			2
								4	4	195	9							
04	9765	X	9765	-0-		-0-	-0-	122	1	9454	2	Y	165	165	0			2
								7	4	182	9							
05	9871	X	9871	-0-		-0-	-0-	206	1	9578	2	Y	70	71	0			1
								10	4	77	9							
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							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5378	-0-		-1473	-0-	62	1	5224	2	Y	82	82	0			1
								2	4	90	9							
04	6180	X	2448	-0-		-3732	-0-	30	1	2370	2	Y	42	42	0			1
								2	4	46	9							
05	5456	X	3415	-0-		-2041	-0-	71	1	3315	2	Y	23	24	0			-0-
								4	4	25	9							
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							

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	-0-	-0-		-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-		-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	-0-					-0-
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									

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	121	1	10134	2	Y	160	160	0			2
							4	4	176	9							
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	97	1	7569	2	Y	132	132	0			2
							6	4	145	9							
05	11532	X	6958	-0-	-4574	-0-	145	1	6752	2	Y	49	50	0			1
							7	4	54	9							
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							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8343	-0-	-988	-0-	97	1	8102	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	104	1	8116	2	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	158	1	7328	2	Y	54	55	0			1
							8	4	59	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		3992	-0-	3992	26187	59	1	90	2	N	-0-					114
							3843	3									
04	29808	X	3621	-0-	-26187	-0-	96	1	210	2	N	-0-					114
							3315	3									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					114
							3368	3									
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							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	84	1	127	2	Y	101	1	8			106
							5425	3	111	9							
04	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	113	1	247	2	Y	2	2	8			106
							3902	3	2	9							
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	85	1	119	2	Y	-0-					106
							4969	3									
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							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-	38	1	58	2	N	1	1	8			105
								2478	3	1	9							
04	2010	N	1778	-0-		-232	-0-	42	1	93	2	N	167	192	1	8	8	72
								1459	3	184	9							
05	2077	N	1452	-0-		-625	-0-	24	1	33	2	N	1	1	8			72
								1394	3	1	9							
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							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4853	-0-		1753	4196	71	1	108	2	Y	51	1	8			56
								4618	3	56	9							
04	3000	N	3820	-0-		820	5016	101	1	222	2	Y	3	3	8			56
								3494	3	3	9							
05	10233	X	5217	-0-		-5016	-0-	86	1	120	2	Y	1	1	8			56
								5010	3	1	9							
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							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1679	-0-		-398	-0-	25	1	38	2	N	1	1	8			24
								1615	3	1	9							
04	2310	X	1437	-0-		-873	-0-	38	1	83	2	N	12	2	8			34
								1303	3	13	9							
05	2387	X	870	-0-		-1517	-0-	14	1	20	2	N	-0-					34
								836	3									
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							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6126	-0-		-43	-0-	91	1	138	2	N	1	1	8			11
								5896	3	1	9							
04	6870	X	1535	-0-		-5335	-0-	38	1	83	2	N	101	2	8			110
								1303	3	111	9							
05	7099	X	5785	-0-		-1314	-0-	95	1	133	2	N	1	1	8			110
								5556	3	1	9							
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							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	1420	1	20045	3	N	112					188
							123	9									
04	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	1112	1	18003	3	N	182	192	1			178
							200	9									
05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	850	1	16248	3	N	139	192	1			125
							153	9									
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									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	442	1	6236	3	N	102	190	1			44
							112	9									
04	8280	X	7380	-0-	-900	-0-	426	1	6907	3	N	43					87
							47	9									
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	437	1	8350	3	N	197	192	1			92
							217	9									
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									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1076	1	15192	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
04	16650	X	15241	-0-	-1409	-0-	885	1	14328	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
05	17205	X	15387	-0-	-1818	-0-	764	1	14588	3	Y	32	27	1			20
							35	9									
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									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	35493	-0-	-2947	-0-	2329	1	32875	3	Y	263	260	1			161
							289	9									
04	37200	X	33340	-0-	-3860	-0-	1924	1	31157	3	Y	235	257	1			139
							259	9									
05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	1937	1	37011	3	Y	329	259	1			209
							362	9									
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									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33883	X	31634	-0-	-2249	-0-	2073	1	29268	3	Y	266	261	1			163
							293	9									
04	32010	X	30444	-0-	-1566	-0-	1754	1	28414	3	Y	251	266	1			148
							276	9									
05	32860	X	31182	-0-	-1678	-0-	1533	1	29288	3	Y	328	268	1			208
							361	9									
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									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2743	-0-	-2062	-0-	181	1	2550	3	Y	11	16	1			7
							12	9									
04	4650	X	3911	-0-	-739	-0-	226	1	3664	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
05	5208	X	3393	-0-	-1815	-0-	168	1	3206	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
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									

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	485	-0-	-445	-0-	32	1	450	3	N	3					92
							3	9									
04	900	X	531	-0-	-369	-0-	31	1	498	3	N	2					94
							2	9									
05	868	X	519	-0-	-349	-0-	26	1	493	3	N	-0-					94
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									

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	710	-0-	-685	-0-	46	1	644	3	Y	18	21	1			11
							20	9									
04	1200	N	420	-0-	-780	-0-	24	1	387	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
05	868	N	560	-0-	-308	-0-	27	1	521	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	34	1	620	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	16	1	275	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	325	1	4588	3	N	5			55
							6	9							
04	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	283	1	4589	3	N	10			65
							11	9							
05	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	240	1	4581	3	N	5			70
							6	9							
06	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	222	1	4087	3	N	5			75
							6	9							
07	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	253	1	4243	3	N	1			76
							1	9							
08	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	263	1	4369	3	N	16			92
							18	9							

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-			-0-
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-			-0-
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-			-0-
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-

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

03	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-			-0-
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) //CONT.// 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	9593	-0-	-1846	-0-	9593	2			N	-0-					84
04	11070	X	9610	-0-	-1460	-0-	9610	2			N	-0-					84
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					84
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					140
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					140
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					9
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					9
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	60	1	50	2	N	28					71
							3231	3	31	9							
04	3480	X	3191	-0-	-289	-0-	61	1	295	2	N	43	2	8			112
							2788	3	47	9							
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	79	1	58	2	N	38					150
							3564	3	42	9							
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							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	1321	1	141	2	N	43					145
							9060	3	47	9							
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1271	1	698	2	N	107	1	8			251
							6599	3	118	9							
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	743	1	67	2	N	71	189	1			133
							4130	3	78	9							
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							

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	54	1	6	2	N	-0-					139
							368	3									
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	61	1	33	2	N	10					149
							316	3	11	9							
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					149
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							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	70	1	59	2	N	14					39
							3809	3	15	9							
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	89	1	434	2	N	26					65
							4103	3	29	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	64					129
							3470	3	70	9							
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	4524	-0-	-281	-0-	79	1	175	2	N	22	146	1			9
							4246	3	24	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	773	1	82	2	N	40					94
							5301	3	44	9							
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	889	1	488	2	N	96					190
							4618	3	106	9							
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	997	1	90	2	N	53					243
							5541	3	58	9							
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	920	1	489	2	N	14	191	1			66
							4990	3	15	9							
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	758	1	151	2	N	15					81
							5558	3	17	9							
*08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	842	1	222	2	N	8	74	1			15
							5392	3	9	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	737	-0-	-38	-0-	92	1	10	2	N	1					181
							634	3	1	9							
04	750	X	701	-0-	-49	-0-	102	1	56	2	N	13					194
							529	3	14	9							
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					194
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							

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 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
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	394	1	42	2	N	76	194	1			35
							2702	3	84	9							
04	3420	X	2947	-0-	-473	-0-	433	1	238	2	N	26	2	8			59
							2247	3	29	9							
05	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	486	1	44	2	N	15					74
							2704	3	17	9							
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							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	6614	-0-	-1632	-0-	816	1	87	2	N	106	191	1			69
							5594	3	117	9							
04	9810	X	4999	-0-	-4811	-0-	726	1	399	2	N	95					164
							3769	3	105	9							
05	10137	X	6542	-0-	-3595	-0-	966	1	87	2	N	107					271
							5371	3	118	9							
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							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1297	3	42	9	N	38	1	1			37
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	N	1	1	1			37
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	3	37	9	N	34	1	1			70
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

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3464	3	39	9	N	35	9	1			58
04	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	3180	3	31	9	N	28	8	1			78
05	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3508	3	28	9	N	25	8	1			95
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									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					124
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	765	2	33	9	N	30	96	1			58
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	878	2	15	9	N	14					72
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

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		853	-0-	853	1444	730	3	123	9	Y	112	113	1			27
04	1925	X	481	-0-	-1444	-0-	431	3	50	9	Y	45	63	1			9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	79	1			31
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									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
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-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3122	3	76	9	Y	69	62	1			17
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2774	3	87	9	Y	79	84	1			12
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3442	3	198	9	Y	180	140	1			52
*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									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1223	3	231	9	Y	210	179	1			77
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1078	3	226	9	Y	205	216	1			66
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1090	3	219	9	Y	199	158	1			107
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	3	33	9	Y	30	7	1			55
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	4	1			72
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	22	19	1			75
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									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

03	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4820	3	28	9	N	25	11	1			56
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4325	3	35	9	N	32	4	1			84
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5002	3	35	9	N	32	5	1			111
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	629	3	100	9	N	91	6	1			144
04	780	X	581	-0-	-199	-0-	498	3	83	9	N	75	174	1			45
05	1054	X	493	-0-	-561	-0-	416	3	77	9	N	70	5	1			110
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	1565	3	45	9	N	41	1	1			81
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1691	3	58	9	N	53	1	1			133
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	3	62	9	N	56	1	1			188
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									

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
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1189	3	128	9	N	116	1	1			184
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1082	3	92	9	N	84	177	1			91
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1068	3	117	9	N	106					197
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2020	-0-	-925	-0-	1933	3	87	9	N	79	8	1			160
04	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	2254	3	73	9	N	66	4	1			222
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2164	3	56	9	N	51	178	1			95
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7483	-0-	-1662	-0-	7477	3	6	9	N	5	5	1			10
04	10110	X	6307	-0-	-3803	-0-	6305	3	2	9	N	2	3	1			9
05	10447	X	6388	-0-	-4059	-0-	6386	3	2	9	N	2	4	1			7
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4162	3	499	9	N	454	388	1			248
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	3836	3	469	9	N	426	560	1	11	6	103
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3231	3	288	9	N	262	185	1			180
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									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	113	-0-	-507	-0-	107	3	6	9	N	5					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					52
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

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
03	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	2705	3	30	9	N	27	10	1			42
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2588	3	95	9	N	86	3	1			125
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	2369	3	96	9	N	87	179	1			33
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									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2472	3	11	9	N	10	2	1			24
04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	2237	3	12	9	N	11	3	1			32
05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	2062	3	20	9	N	18	1	1			49
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1817	-0-	-322	-0-	1704	3	113	9	N	103	6	1			118
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1642	3	35	9	N	32	3	1			147
05	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	1688	3	32	9	N	29	76	1			100
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									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3921	3	45	9	N	41	3	1			97
04	4860	X	3863	-0-	-997	-0-	3815	3	48	9	N	44	2	1			139
05	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	3930	3	40	9	N	36	2	1			173
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									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	N	6	1	1			128
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					128
05	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					128
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									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1310	3	56	9	N	51	1	1			190
04	1650	X	614	-0-	-1036	-0-	566	3	48	9	N	44	181	1			53
05	1705	X	539	-0-	-1166	-0-	533	3	6	9	N	5					58
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									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3241	3	22	9	N	20	20	1			30
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2925	3	15	9	N	14	8	1			36
05	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	2909	3	8	9	N	7	10	1			33
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									

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
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	2783	3	136	9	N	124	80	1			70
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2122	3	167	9	N	152	92	1			130
05	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	2325	3	213	9	N	194	186	1			138
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									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3374	-0-	3374	3374	3309	3	65	9	N	59	1	1			58
05	14B2 EXT		58	-0-	58	3432	36	3	22	9	N	20					78
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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

03	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6351	3	51	9	N	46					67
04	6330	X	5988	-0-	-342	-0-	5949	3	39	9	N	35					102
05	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6138	3	67	9	N	61	139	1			24
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									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

03	14B2 EXT		305	-0-	305	6517	305	3			N	-0-					6
04	6738	X	221	-0-	-6517	-0-	221	3			N	-0-					6
05	465	X	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					6
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

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

03	806	N	736	-0-	-70	-0-	735	3	1	9	N	1	1	1			2
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					2
05	744	N	23	-0-	-721	-0-	23	3			N	-0-					2
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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3878	3	55	9	N	50	3	1			75
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3619	3	41	9	N	37	1	1			111
05	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4236	3	21	9	N	19	2	1			128
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									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

03	6851	X	5516	-0-	-1335	-0-	5398	3	118	9	N	107	97	1			67
04	6630	X	5034	-0-	-1596	-0-	4880	3	154	9	N	140	98	1			109
05	6572	X	5247	-0-	-1325	-0-	5086	3	161	9	N	146	169	1			86
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									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

03	713	N	196	-0-	-517	-0-	196	3			N	-0-					47
04	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	3			N	-0-					47
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					47
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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	2273	-0-	-5229	-0-	2255	3	18	9	N	16	5	1			115
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2008	3	32	9	N	29	3	1			141
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2342	3	30	9	N	27	5	1			163
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	505	1	2784	3	N	35	4	1			194
							39	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	167	1	2955	3	N	20	166	1			48
							22	9									
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	224	1	2781	3	N	10	8	1			50
							11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9054	3	129	9	N	117	12	1			156
04	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	8540	3	99	9	N	90	166	1			80
05	10323	X	8799	-0-	-1524	-0-	8699	3	100	9	N	91	11	1			160
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	1297	1	7143	3	N	74	171	1			63
							81	9									
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	512	1	9053	3	N	83					146
							91	9									
*08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	687	1	8538	3	N	90	192	1			44
							99	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3267	3	120	9	N	109	2	1			284
04	3480	X	2682	-0-	-798	-0-	2612	3	70	9	N	64	260	1			88
05	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2693	3	107	9	N	97	2	1			183
06	3660	X	2720	-0-	-940	-0-	401	1	2207	3	N	102	173	1			112
							112	9									
07	3782	X	2989	-0-	-793	-0-	155	1	2737	3	N	88	171	1			29
							97	9									
08	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	221	1	2750	3	N	116	2	1			143
							128	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2573	-0-	-806	-0-	2538	3	35	9	N	32	2	1			84
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	2362	3	36	9	N	33	1	1			116
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3230	3	45	9	N	41	92	1			65
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6694	3	173	9	N	157	12	1			205
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6508	3	140	9	N	127	170	1			162
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8017	3	144	9	N	131	191	1			102
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									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3573	3	47	9	N	43	11	1			56
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2906	3	44	9	N	40	5	1			91
05	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3388	3	56	9	N	51	8	1			134
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									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3448	-0-	-1512	-0-	3446	3	2	9	N	2	12	1			1
04	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3220	3	34	9	N	31	1	1			31
05	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3232	3	20	9	N	18	2	1			47
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									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17	5	1			27
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	297	3	12	9	N	11	2	1			36
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	477	3	26	9	N	24	2	1			58
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	3	30	9	N	27	7	1			72
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13	4	1			81
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	167	3	4	9	N	4	7	1			78
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	1090	3	31	9	N	28	8	1			34
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	863	3	24	9	N	22	4	1			52
05	1085	X	922	-0-	-163	-0-	902	3	20	9	N	18	7	1			63
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									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	3	1	9	N	1	1	1			28
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			28
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	27	1			4
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									

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	7	5	1			78
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	3	1			79
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1064	3	7	9	N	6	6	1			79
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									

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

03	14B2	EXT	736	-0-	736	5545	735	3	1	9	N	1	1	1			9
04	6326	X	781	-0-	-5545	-0-	781	3			N	-0-					9
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					11
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

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7705	3	61	9	N	55	13	1			59
04	3690	X	2334	-0-	-1356	-0-	2303	3	31	9	N	28	8	1			79
05	3813	X	376	-0-	-3437	-0-	322	3	54	9	N	49	10	1			118
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

03	403	X	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					9
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	263	3			N	-0-	9	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2424	3	70	9	N	64	6	1			64
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	2361	3	74	9	N	67	4	1			127
05	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2499	3	43	9	N	39	6	1			160
06	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	377	1	2080	3	N	37	138	1			59
							41	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	150	1	2661	3	N	27	54	1			32
							30	9									
08	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	184	1	2293	3	N	22	8	1			46
							24	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1447	3	24	9	N	22	1	1			48
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1405	3	21	9	N	19	1	1			66
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1386	3	3	9	N	3	1	1			68
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	206	1	1132	3	N	2					70
							2	9									
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	78	1	1371	3	N	3					73
							3	9									
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	117	1	1453	3	N	16	1	1			88
							18	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

03	3	X	9	-0-	6	6	9	3			N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
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

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5078	-0-	-1897	-0-	5025	3	53	9	N	48	3	1			77
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3985	3	43	9	N	39	2	1			114
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	2	103	1			13
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

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		890	-0-	890	8161	846	3	44	9	N	40	7	1			61
04	3000	N	590	-0-	-2410	5751	567	3	23	9	N	21	4	1			78
05	3100	N	575	-0-	-2525	3226	563	3	12	9	N	11	6	1			83
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	800	3	30	9	N	27	9	1			38
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	397	3	20	9	N	18	5	1			51
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10	8	1			53
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									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	3	18	9	N	16	19	1			22
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	3	7	9	N	6	7	1			21
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1431	3	4	9	N	4	10	1			15
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	637	3	22	9	N	20	9	1			30
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6	4	1			32
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	550	3	8	9	N	7	7	1			32
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-		926	3	34	9	N	31	6	1			42
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-		913	3	31	9	N	28	3	1			67
05	1116	N	985	-0-	-131	-0-		961	3	24	9	N	22	6	1			83
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3937	-0-	-775	-0-		3872	3	65	9	N	59	14	1			66
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		3403	3	45	9	N	41	7	1			100
05	4433	X	3408	-0-	-1025	-0-		3374	3	34	9	N	31	9	1			122
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-		126	3			N	-0-					3
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-		9945	3	68	9	N	62	3	1			62
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-		8554	3	54	9	N	49	7	1			104
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
03	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	37	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	944	-0-	-1366	-0-	32	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	39	1	1094	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1178	#	910	-0-	-268	-0-	34	1	876	3	N	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
03	4092		2530	-0-	-1562	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	3960		1884	-0-	-2076	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	4092		1253	-0-	-2839	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
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-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCEDES (1-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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	580	1	5818	2	Y	-0-					162
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	595	1	5663	2	Y	-0-					162
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	711	1	5239	2	Y	12	155	1			19
							13	9									
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									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

03	34751	X	29303	-0-	-5448	-0-	1964	1	26952	3	N	352	357	1			81
							387	9									
04	31740	X	28538	-0-	-3202	-0-	1901	1	26285	3	N	320	177	1			224
							352	9									
05	32798	X	27373	-0-	-5425	-0-	1965	1	25063	3	N	314	343	1			195
							345	9									
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	-0-	-0-	-29481	-0-					N	310	343	1			94

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

03	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	699	1	19803	3	N	438	385	1			122
							482	9									
04	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	677	1	17501	3	N	392	385	1			129
							431	9									
05	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	699	1	18608	3	N	376	386	1			119
							414	9									
06	19890	X	16689	-0-	-3201	-0-	677	1	15623	3	N	354	376	1			97
							389	9									
*07	20987	X	17115	-0-	-3872	-0-	699	1	16028	3	N	353	380	1			70
							388	9									
08	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	344	182	1			232

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

03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					58
04	1500	X	1197	-0-	-303	-0-	1197	2			N	-0-					58
05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1103	2	35	9	N	32					90
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

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	#	10476	-0-	-1924	-0-	10280	2	196	9	N	178					239
04	11250	#	10133	-0-	-1117	-0-	9979	2	154	9	N	140	179	1			200
05	10974	#	9983	-0-	-991	-0-	9810	2	173	9	N	157	180	1			177
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	#	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	#	10141	-0-	-2290	-0-	9935	2	206	9	N	187					296
04	11580		9233	-0-	-2347	-0-	9036	2	197	9	N	179	184	1			291
05	11966		8404	-0-	-3562	-0-	8203	2	201	9	N	183	182	1			292
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	#	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					171

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	#	6115	-0-	-426	-0-	554	1	5561	2	Y	-0-	39	1			45
04	5945	R	5945	-0-	-0-	-0-	558	1	5314	2	Y	66	52	1			59
							73	9									
05	5983	#	2551	-0-	-3432	-0-	301	1	2218	2	Y	29	52	1			36
							32	9									
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									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	586	1	9667	2	N	217	188	1			162
						239	9									
04	9660 #	9060	-0-	-600	-0-	753	1	8273	2	N	31	173	1			20
						34	9									
05	11191 #	9062	-0-	-2129	-0-	919	1	8121	2	N	20	40	1			-0-
						22	9									
06	10830 #	7977	-0-	-2853	-0-	885	1	7071	2	N	19	18	1			1
						21	9									
07	11191 #	7746	-0-	-3445	-0-	896	1	6832	2	N	16	16	1			1
						18	9									
08	10478 #	7469	-0-	-3009	-0-	889	1	6538	2	N	38	38	1			1
						42	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (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
03	7750	41963	-0-	34213	42387	41634	2	329	9	N	299	182	1			262
04	7500	14180	-0-	6680	49067	14118	2	62	9	N	56	183	1			135
05	18848	10761	-0-	-8087	40980	10684	2	77	9	N	70					205
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	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					210

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	728	1	2524	2	Y	8					179
							9	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	724	1	2422	2	Y	40	168	1			51
							44	9									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	775	1	2822	2	Y	13					64
							14	9									
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									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

03	465	N	296	-0-	-169	-0-	34	1	262	2	Y	-0-					11
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-					11
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-					11
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

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					6
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	34	1	281	2	Y	-0-					6
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					6
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

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					3
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					3
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					3
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

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	12	1	93	2	Y	-0-			5
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	Y	-0-			5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	Y	-0-			5
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

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	174	X	1	-0-	-173	-0-	1	2			Y	-0-			2
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			2
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

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	86	1	657	2	Y	-0-			14
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	69	1	580	2	Y	-0-			14
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	2	Y	-0-			14
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

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	Y	-0-			6
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	22	1	179	2	Y	-0-			6
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			6
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

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	93	2	Y	-0-			2
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	Y	-0-			2
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-			2
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

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-			4
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			4
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-			4
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

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					5
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					5
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	Y	-0-					5
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

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

03	3100	N	1590	-0-	-1510	7194	216	1	1365	2	Y	8	9	1			18
							9	9									
04	3000	N	1488	-0-	-1512	5682	204	1	1276	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
05	3100	N	1493	-0-	-1607	4075	211	1	1273	2	Y	8	8	1			16
							9	9									
06	3000	N	1304	-0-	-1696	2379	194	1	1102	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
07	3100	N	1344	-0-	-1756	623	200	1	1136	2	Y	7	8	1			14
							8	9									
08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1794	182	1	982	2	Y	6	8	1			12
							7	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

03	1166	N	734	-0-	-432	-0-	89	1	566	2	Y	72	47	1			111
							79	9									
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	86	1	538	2	Y	67	54	1			124
							74	9									
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	90	1	543	2	Y	72	58	1			138
							79	9									
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	87	1	491	2	Y	66	62	1			142
							73	9									
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	89	1	507	2	Y	68	63	1			147
							75	9									
08	DLQ G-10		611	-0-	611	611	85	1	456	2	Y	64	68	1			143
							70	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	3782	X	2942	-0-	-840	-0-	2861	2	81	9	N	74	182	1			247
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3025	2	179	9	N	163					410
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3156	2	72	9	N	65	180	1			295
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

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

03	806	N	604	-0-	-202	-0-	592	2	12	9	N	11					216
04	960	N	554	-0-	-406	-0-	471	2	83	9	N	75					291
05	1085	N	412	-0-	-673	-0-	380	2	32	9	N	29	181	1			139
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

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

03	806	X	574	-0-	-232	-0-	551	2	23	9	N	21					143
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	493	2	70	9	N	64					207
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	487	2	20	9	N	18	177	1			48
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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1830	2	Y	-0-					38
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1853	2	Y	-0-					38
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					38
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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	277	1	1795	2	Y	155					193
							171	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

03	434	N	194	-0-	-240	-0-	14	1	180	2	N	-0-					65
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	187	2	N	8					73
							9	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	19					92
							21	9									
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									

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
03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	836	1	10500	2	N	141	194	1			82
							155	9									
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	741	1	9571	2	N	36					118
							40	9									
05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	837	1	10215	2	N	172	193	1			97
							189	9									
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									

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
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					204
04	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					204
05	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-	164	1			40
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

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					33
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					33
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					33
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

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					148
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	43	2	N	3					151
							3	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
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

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
03	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	125	1	1571	2	N	76					223
							84	9									
04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	136	1	1759	2	N	88	194	1			117
							97	9									
05	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	166	1	2022	2	N	33					150
							36	9									
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									

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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					38
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					38
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					38
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									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	143	1	1802	2	N	15	197	1			48
							17	9									
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	122	1	1577	2	N	71					119
							78	9									
05	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	144	1	1755	2	N	-0-					119
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									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2533	2	N	70					132
							77	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	164	1	2121	2	N	1	85	1			48
							1	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	192	1	2347	2	N	11					59
							12	9									
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

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

03	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	181	1	2271	2	N	119					187
							131	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	281	1	3626	2	N	3	100	1			90
							3	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	302	1	3685	2	N	-0-					90
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

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
03	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	184	1	1369	2	N	59	195	1			102
							65	9									
04	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	212	1	1490	2	N	-0-					102
05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	235	1	1511	2	N	1					103
							1	9									
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

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	30					90
							33	9									
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	228	1	1603	2	N	25					115
							28	9									
05	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	250	1	1607	2	N	20					135
							22	9									
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									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	93	1	694	2	N	-0-					122
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	90	1	634	2	N	123					245
							135	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	122	1	786	2	N	30					275
							33	9									
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									

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
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	30	194	1			49
							33	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	N	25					74
							28	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	22					96
							24	9									
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	174	1	1294	2	N	41					137
							45	9									
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	172	1	1208	2	N	-0-					137
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	177	1	1137	2	N	29					166
							32	9									
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

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	191	1			35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					35
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

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	3					213
							3	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	2	N	-0-					213
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	241	2	N	38	193	1			58
							42	9									
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

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
03	899	X	892	-0-	-7	-0-	101	1	750	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	810	X	707	-0-	-103	-0-	88	1	619	2	N	-0-					72
05	837	X	580	-0-	-257	-0-	78	1	502	2	N	-0-					72
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									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					29
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					29
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	566	1	7110	2	N	158	194	1			103
							174	9									
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	498	1	6437	2	N	148	192	1			59
							163	9									
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	540	1	6595	2	N	149	177	1			31
							164	9									
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									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

03	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	175	1	2195	2	N	12					239
							13	9									
04	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	168	1	2168	2	N	49	191	1			97
							54	9									
05	2449	X	2247	-0-	-202	-0-	170	1	2070	2	N	6					103
							7	9									
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									

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
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	64	1	475	2	N	-0-					
							17	9									217
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	484	2	N	15	197	1			35
05	744	N	250	-0-	-494	-0-	34	1	216	2	N	-0-					35
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

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
03	651	X	577	-0-	-74	-0-	10	1	535	2	N	29					
							32	9									154
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	138	1	607	2	N	6					
							7	9									160
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	155	1	628	2	N	4					
							4	9									164
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

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	740	-0-	-4	-0-	88	1	652	2	N	-0-					39
04	690	X	635	-0-	-55	-0-	79	1	556	2	N	-0-					39
05	806	X	630	-0-	-176	-0-	77	1	497	2	N	51					
							56	9									90
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					
							23	9									111

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	250	1	1866	2	N	16					
							18	9									78
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	226	1	1593	2	N	14					
							15	9									92
05	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	292	1	1876	2	N	10					
							11	9									102
06	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	263	1	1683	2	N	3					
							3	9									105
07	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	289	1	1550	2	N	13					
							14	9									118
*08	2170	X	1944	-0-	-226	-0-	207	1	1733	2	N	4					
							4	9									122

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	2	N	17					89
							19	9									
04	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	79	1	1027	2	N	25					114
							28	9									
05	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	86	1	1047	2	N	20					134
							22	9									
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									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

03	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	96	1	1209	2	N	108	195	1			366
							119	9									
04	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	86	1	1112	2	N	40	192	1			214
							44	9									
05	1457	X	1194	-0-	-263	-0-	88	1	1076	2	N	27					241
							30	9									
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									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

03	744	X	710	-0-	-34	-0-	84	1	626	2	N	-0-					242
04	630	X	566	-0-	-64	-0-	66	1	466	2	N	31	195	1			78
							34	9									
05	651	X	376	-0-	-275	-0-	51	1	325	2	N	-0-					78
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

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	12028	X	8612	-0-	-3416	-0-	621	1	7797	2	N	176	196	1			189
							194	9									
04	10140	X	7022	-0-	-3118	-0-	492	1	6355	2	N	159	194	1			154
							175	9									
05	9672	X	7262	-0-	-2410	-0-	534	1	6517	2	N	192	193	1			153
							211	9									
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									

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
03	12586	X	7982	-0-	-4604	-0-	579	1	7274	2	N	117	195	1			157
							129	9									
04	9270	X	6991	-0-	-2279	-0-	494	1	6389	2	N	98					255
							108	9									
05	9579	X	7214	-0-	-2365	-0-	538	1	6562	2	N	104	192	1			167
							114	9									
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									

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. N/A

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-

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
03	434	X	167	-0-	-267	-0-	96	1	53	2	N	16	3	8			73
							18	9									
04	420	X	214	-0-	-206	-0-	133	1	72	2	N	8					81
							9	9									
*05	372	X	326	-0-	-46	-0-	190	1	136	2	N	-0-					81
*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-					97
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	81	1			-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	26	1	18	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA 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

03	10552	R	10552	-0-	-0-	-0-	9836	2	716	9	N	651	734	1			137
04	8460		7679	-0-	-781	-0-	7109	2	570	9	N	518	555	1			100
05	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13093	2	1051	9	N	955	910	1			145
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

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (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
03	0	W	4024	-0-	4024	10692	3911	2	113	9	Y	103	109	1			169
04	6000		3938	-0-	-2062	8630	3912	2	26	9	Y	24	138	1			55
05	7750		4568	-0-	-3182	5448	4494	2	74	9	Y	67	97	1			25
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, 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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

03	59706	X	23981	-0-	-35725	-0-	164	1	23055	2	Y	693	702	1				32
							762	9										
04	55470	X	50398	-0-	-5072	-0-	304	1	48669	2	Y	1295	1167	1				160
							1425	9										
*05	57319	X	48769	-0-	-8550	-0-	309	1	47145	2	Y	1195	1261	1				94
							1315	9										
*06	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	75	1	38907	2	Y	387	452	1				29
							426	9										
07	52080	X	35634	-0-	-16446	-0-	73	1	35178	2	Y	348	359	1				18
							383	9										
08	52080	X	29559	-0-	-22521	-0-	21	1	29233	2	Y	277	266	1	1	8		28
							305	9										

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

03	44082	X	30584	-0-	-13498	-0-	124	1	29627	2	N	757	947	1				122
							833	9										
04	42660	X	23711	-0-	-18949	-0-	120	1	22943	2	N	589	551	1				160
							648	9										
05	40672	X	21409	-0-	-19263	-0-	124	1	20725	2	N	509	561	1				108
							560	9										
06	29610	X	20936	-0-	-8674	-0-	120	1	20290	2	N	478	370	1				216
							526	9										
07	30597	X	20045	-0-	-10552	-0-	124	1	19448	2	N	430	372	1				274
							473	9										
*08	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	623	1	24076	2	N	507	563	1				218
							558	9										

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	86	189	1			157
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	100	186	1			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

03	227602	X	177221	-0-	-50381	-0-	1189	1	170503	2	Y	5026	5311	1			232
							5529	9									
04	216600	X	167282	-0-	-49318	-0-	992	1	161648	2	Y	4220	3931	1			521
							4642	9									
*05	216411	X	164757	-0-	-51654	-0-	1026	1	159373	2	Y	3962	4172	1			311
							4358	9									
*06	171510	X	147041	-0-	-24469	-0-	611	1	142075	2	Y	3959	3972	1			298
							4355	9									
*07	177227	X	143288	-0-	-33939	-0-	641	1	138449	2	Y	3816	3921	1			193
							4198	9									
08	177227	X	133502	-0-	-43725	-0-	94	1	129642	2	Y	3424	3268	1			349
							3766	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

03	25885	X	21067	-0-	-4818	-0-	776	1	20054	2	N	215	190	1			160
							237	9									
04	25050	X	18200	-0-	-6850	-0-	838	1	17130	2	N	211	189	1			182
							232	9									
05	25761	X	17605	-0-	-8156	-0-	924	1	16352	2	N	299	188	1			293
							329	9									
06	20400	X	14635	-0-	-5765	-0-	961	1	13528	2	N	133	188	1			238
							146	9									
07	21080	X	11518	-0-	-9562	-0-	797	1	10532	2	N	172	187	1			223
							189	9									
08	18290	X	9832	-0-	-8458	-0-	785	1	8862	2	N	168	190	1			201
							185	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3713	-0-	-844	-0-	529 92	1 9	3092	2	N	84					201
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	614 64	1 9	3310	2	N	58	1	8			258
05	4495	X	2478	-0-	-2017	-0-	455 53	1 9	1970	2	N	48					306
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	694 59	1 9	3997	2	N	54	184	1			176
07	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	652 47	1 9	2451	2	N	43					219
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	728 46	1 9	3239	2	N	42	183	1			78

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	263 67	1 9	1054	3	N	61	172	1			97
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	134 15	1 9	1143	3	N	14	1	8			110
05	1953	N	918	-0-	-1035	-0-	97 24	1 9	797	3	N	22					132
06	1350	N	453	-0-	-897	-0-	39 1	1 9	413	3	N	1					133
07	1333	N	734	-0-	-599	-0-	71 8	1 9	655	3	N	7					140
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	78 9	1 9	921	3	N	8					148

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

03	9114	X	6782	-0-	-2332	-0-	1339 80	1 9	5363	3	N	73	189	1			72
04	8820	X	5428	-0-	-3392	-0-	564 69	1 9	4795	3	N	63					135
05	9114	X	5156	-0-	-3958	-0-	547 127	1 9	4482	3	N	115					250
06	6900	X	5252	-0-	-1648	-0-	452 57	1 9	4743	3	N	52	187	1			115
07	6789	X	5552	-0-	-1237	-0-	529 131	1 9	4892	3	N	119	1	8			233
08	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	491 79	1 9	5836	3	N	72	192	1			113

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
06	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

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) //CONT.// 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2015 - PLUGGED 04/11/15

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

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
*02	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) //CONT.// 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-

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

03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	534	1	4204	2	N	68	1	8			184
							75	9									
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	395	1	2054	2	N	8					192
							9	9									
05	1922	X	305	-0-	-1617	-0-	75	1	230	2	N	-0-					192
06	4650	X	914	-0-	-3736	-0-	188	1	709	2	N	15					207
							17	9									
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	506	1	4833	2	N	35	190	1	1	8	51
							39	9									
08	4805	X	3550	-0-	-1255	-0-	430	1	3099	2	N	19					70
							21	9									

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 10921 - 13817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 11544 - 12996

03	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	414	1	1749	2	N	90	189	1	1	8	117
							99	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	402	1	1680	2	N	91					208
							100	9									
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	416	1	1689	2	N	77	189	1			96
							85	9									
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									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	379	1	6808	2	N	419	561	1	1	8	188
							461	9									
04	7950	X	7231	-0-	-719	-0-	369	1	6427	2	N	395	373	1	1	8	209
							435	9									
05	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-	374	1	6327	2	N	402	362	1			249
							442	9									
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									

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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	1174	1	2860	2	Y	103	217	1	1	8	95
							113	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1146	1	3213	2	Y	109	109	1	1	8	94
							120	9									
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1422	1	3066	2	Y	135	118	1			111
							149	9									
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									

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					182
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	2	Y	-0-	112	1			70
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	136	1	294	2	Y	-0-	41	1			29
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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	157	1	1746	2	Y	122	82	1	3	8	99
							134	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	148	1	1666	2	Y	120	95	1	3	8	121
							132	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1441	2	Y	95	94	1			122
							105	9									
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									

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
03	26474	X	22007	-0-	-4467	-0-	1453	1	20280	2	Y	249	216	1			67
							274	9									
04	22920	X	20238	-0-	-2682	-0-	1409	1	18578	2	Y	228	220	1	1	8	74
							251	9									
05	23684	X	20179	-0-	-3505	-0-	1461	1	18473	2	Y	223	226	1			71
							245	9									
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									

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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	24	1	54	2	Y	64					120
							70	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	206	74	1			252
							227	9									
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	Y	3	147	1			108
							3	9									
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									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	465 499	1 9	3489	2	Y	454	423	1	5	8	150
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	480 439	1 9	3528	2	Y	399	432	1	3	8	114
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	495 411	1 9	3729	2	Y	374	385	1			103
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

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23157	X	12154	-0-	-11003	-0-	1094 452	1 9	10608	2	Y	411	411	1	1	8	153
04	22410	X	9871	-0-	-12539	-0-	1075 367	1 9	8429	2	Y	334	406	1	1	8	80
05	23157	X	9006	-0-	-14151	-0-	1072 350	1 9	7584	2	Y	318	373	1			25
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

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	272 75	1 9	564	2	N	68	1	8			369
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	163 102	1 9	4539	2	N	93	183	1			279
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	80 178	1 9	8036	2	N	162	194	1			247
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

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
03	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	207 48	1 9	5499	2	Y	44	38	1			12
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	206 47	1 9	5497	2	Y	43	41	1			14
05	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	214 48	1 9	5567	2	Y	44	44	1			14
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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14059	X	6682	-0-	-7377	-0-	531	1	6151	2	Y	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	516	1	5845	2	Y	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	209	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	561	1	6253	2	Y	118	104	1	3	8	96
							130	9									
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	540	1	6076	2	Y	119	93	1	2	8	120
							131	9									
05	6572	X	6514	-0-	-58	-0-	543	1	5854	2	Y	106	94	1			132
							117	9									
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									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	N	956	-0-	-497	-0-	108	1	848	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	168	1	874	2	Y	-0-					76
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	359	1	1103	2	Y	-0-					76
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									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2504	N	1320	-0-	-1184	-0-	122	1	1180	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	39	1	305	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	676	-0-	-843	-0-	294	1	351	2	N	28	1	8			279
							31	9									
04	1470	X	1113	-0-	-357	-0-	867	1	226	2	N	18					297
							20	9									
05	1519	X	736	-0-	-783	-0-	714	1	22	9	N	20					317
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

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
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	124 61	1 9	1479	2	N	55					206
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119 54	1 9	1170	2	N	49	1	8			254
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124 52	1 9	1110	2	N	47	187	1			114
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	120 43	1 9	856	2	N	39					153
07	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	124 36	1 9	894	2	N	33					186
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	124 43	1 9	1072	2	N	39	1	8			224

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

03	3100	N	1736	-0-	-1364	3160	484 73	1 9	1179	2	Y	66	162	1			62
04	3000	N	1817	-0-	-1183	1977	458 76	1 9	1283	2	Y	69	71	1			60
05	2758	N	781	-0-	-1977	-0-	235 39	1 9	507	2	Y	35	66	1			29
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-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	408 98	1 9	4719	2	Y	89	184	1	1	8	181
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	413 208	1 9	4677	2	Y	189	191	1			179
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	702 2	1 9	4465	2	Y	2					181
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	462 160	1 9	4300	2	Y	145	185	1	1	8	140
07	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	291 166	1 9	3810	2	Y	151	2	8			289
*08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310 190	1 9	4493	2	Y	173	360	1	3	8	99

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	250	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	635	-0-	-445	-0-	175	1	459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	183	1	398	2	Y	234					234
							257	9									
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									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	90	1	707	2	Y	37					192
							41	9									
04	1110	N	925	-0-	-185	-0-	145	1	752	2	Y	25					217
							28	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	298	1	916	2	Y	29					246
							32	9									
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									

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	388	1	1639	2	N	139	190	1	1	8	170
							153	9									
04	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	374	1	1565	2	N	65	2	8			233
							72	9									
05	2356	X	2031	-0-	-325	-0-	386	1	1569	2	N	69					302
							76	9									
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									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	372	1	23396	2	Y	512	341	1			171
							563	9									
04	53564	X	53564	-0-	-0-	-0-	360	1	52115	2	Y	990	874	1	3	8	284
							1089	9									
05	41266	X	41266	-0-	-0-	-0-	372	1	40145	2	Y	681	778	1			187
							749	9									
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									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1090	X	1090	-0-		-0-	-0-	123	1	923	2	N	40					208
								44	9									
04	1244	X	1244	-0-		-0-	-0-	117	1	1099	2	N	25					233
								28	9									
05	14063	X	14063	-0-		-0-	-0-	137	1	13278	2	N	589	560	1			262
								648	9									
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									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5473	-0-		-758	-0-	308	1	4303	2	Y	784	681	1	2	7	211
								862	9									
04	6030	X	4878	-0-		-1152	-0-	290	1	3828	2	Y	691	675	1	2	8	225
								760	9									
05	6231	X	4732	-0-		-1499	-0-	293	1	3710	2	Y	663	678	1			210
								729	9									
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									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5759	X	5759	-0-		-0-	-0-	623	1	4670	2	Y	424	393	1	3	8	141
								466	9									
04	5550	X	5156	-0-		-394	-0-	573	1	4216	2	Y	334	377	1	2	8	96
								367	9									
05	5735	X	5407	-0-		-328	-0-	593	1	4470	2	Y	313	323	1			86
								344	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	5990	-0-		-10440	-0-	173	1	5269	2	Y	498	719	1	2	8	186
								548	9									
04	15840	X	8249	-0-		-7591	-0-	231	1	7267	2	Y	683	704	1	1	8	164
								751	9									
05	16089	X	14355	-0-		-1734	-0-	351	1	12650	2	Y	1231	1298	1			97
								1354	9									
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									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	316467	X	316467	-0-	-0-	-0-	868 7891	1 9	307708	2	N	7174	6984	1	1	8	381
04	301936	X	301936	-0-	-0-	-0-	830 7365	1 9	293741	2	N	6695	6542	1	2	8	532
05	311724	X	311724	-0-	-0-	-0-	868 7510	1 9	303346	2	N	6827	6860	1			499
06	304470	X	283425	-0-	-21045	-0-	840 6316	1 9	276269	2	N	5742	5936	1	3	8	302
07	314619	X	189969	-0-	-124650	-0-	704 4219	1 9	185046	2	N	3835	4046	1	4	8	87
08	280395	X	73782	-0-	-206613	-0-	352 2202	1 9	71228	2	N	2002	1672	1	1	8	416

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

03	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	1671 1411	1 9	4824	3	Y	1283	1085	1			425
04	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	1697 1432	1 9	4985	3	Y	1302	1459	1			268
05	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	1797 1537	1 9	4991	3	Y	1397	1276	1	2	8	387
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1739 1597	1 9	4873	3	Y	1452	1439	1			400
07	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	1797 1434	1 9	4817	3	Y	1304	1294	1			410
*08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	1773 1327	1 9	5200	3	Y	1206	1281	1			335

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3757		2652	-0-	-1105	6637	400	1	2014	2	Y	216	192	1			109
							238	9									
04	6630		1804	-0-	-4826	1811	384	1	1369	2	Y	46					155
							51	9									
05	5177	#	1811	-0-	-3366	-0-	205	1	1555	2	Y	46					201
							51	9									
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

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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		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

03	1550		1378	-0-	-172	352	228	1	1146	2	N	4	3	1			2
							4	9									
04	1500		991	-0-	-509	-0-	217	1	773	2	N	1					3
							1	9									
05	1550	N	667	-0-	-883	-0-	78	1	589	2	N	-0-					3
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									

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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875		1841	-0-	-2034 B	-12092	1841	3			Y	-0-					-0-
04	2700		1777	-0-	-923 B	-13015	1777	3			Y	-0-					-0-
05	2790		2165	-0-	-625 B	-13640	2165	3			Y	-0-					-0-
06	2100	#	2604	-0-	504 B	-13136	2604	3			Y	-0-					-0-
*07	1705	#	2498	-0-	793 B	-12343	2498	3			Y	-0-					-0-
08	2170	#	2905	-0-	735 B	-11608	2905	3			Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	#	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					135
04	1200	#	761	-0-	-439	-0-	742	2	19	9	N	17	17	8			135
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	5	8			135
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

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			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-

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

03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-
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-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

03	465	N	337	-0-	-128	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	1446	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3571	-0-	-929	-0-	1382	1	2189	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	2411	-0-	-2239	-0-	1241	1	1170	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

03	620	N	448	-0-	-172	-0-	119	1	329	2	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	142	1	224	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	200	1	188	2	N	-0-					-0-
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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	292	-0-	292	1729	7	1	97	2	Y	171	154	1						62
						188	9												
04	1816 X	87	-0-	-1729	-0-	3	1	26	2	Y	53	73	1						42
						58	9												
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	170	161	1						51
						187	9												
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												

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1629	1	118	9	Y	107	144	1			36
04	1560	X	1448	-0-	-112	-0-	1219	1	98	2	Y	119	132	1			23
							131	9									
05	1488	X	1479	-0-	-9	-0-	1278	1	77	2	Y	113	94	1			42
							124	9									
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									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	900	1	625	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	651	1	508	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	712	1	508	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
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									

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1547	-0-	-778	-0-	520	1	983	2	Y	40	43	1			11
							44	9									
04	1950	X	1041	-0-	-909	-0-	432	1	558	2	Y	46	50	1			7
							51	9									
05	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	356	1	376	2	Y	49	44	1			12
							54	9									
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									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	1798	X	445	-0-	-1353	-0-	259	1	186	9	Y	169	151	1			60
04	1650	X	994	-0-	-656	-0-	270	1	493	2	Y	210	171	1			99
							231	9									
05	1364	X	1026	-0-	-338	-0-	288	1	570	2	Y	153	191	1			61
							168	9									
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									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

03	1922	X	1041	-0-	-881	-0-	507	1	435	2	Y	90	112	1			37
							99	9									
04	1860	X	585	-0-	-1275	-0-	508	1	1	2	Y	69					106
							76	9									
05	1922	X	649	-0-	-1273	-0-	571	1	78	9	Y	71	109	1			68
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

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	98	1	295	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	120	1	228	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	180	1	343	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
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									

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
03	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	909	1	1242	2	Y	419	517	1			131
							461	9									
04	2460	X	1961	-0-	-499	-0-	785	1	732	2	Y	404	469	1			66
							444	9									
05	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	738	1	898	2	Y	444	398	1			112
							488	9									
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	826	1	900	2	Y	386	379	1			119
							425	9									
07	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	770	1	635	2	Y	329	369	1			79
							362	9									
08	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	765	1	555	2	Y	393	361	1			111
							432	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	144	1	4	9	N	4					23
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	307	1	25	9	N	23					46
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	340	1	30	9	N	27					73
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									

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	239	-0-	-815	-0-	158	1	30	2	Y	46	66	1			17
							51	9									
04	1020	#	611	-0-	-409	-0-	334	1	160	2	Y	106	108	1			15
							117	9									
05	558	#	458	-0-	-100	-0-	309	1	46	2	Y	94	85	1			24
							103	9									
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									

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	#	5364	-0-	-5424	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	10260	#	7048	-0-	-3212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	10478	#	8864	-0-	-1614	-0-	8515	2	349	9	N	317					317
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

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	N	-0-					127
04	450	X	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					127
05	1488	X	287	-0-	-1201	-0-	287	3			N	-0-					127
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

OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

03	682	X	514	-0-	-168	-0-	50	1	369	2	N	86					109
							95	9									
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	58	1	420	2	N	15					124
							17	9									
05	620	X	562	-0-	-58	-0-	71	1	485	2	N	5					129
							6	9									
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

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

03	558	X	548	-0-	-10	-0-	56	1	416	2	N	69					125
							76	9									
04	540	X	400	-0-	-140	-0-	47	1	343	2	N	9					134
							10	9									
05	527	X	475	-0-	-52	-0-	51	1	344	2	N	73	192	1			15
							80	9									
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									

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					451
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					451
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	170	1			281
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

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-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

03	2604	X	1695	-0-	-909	-0-	167	1	1525	2	N	3					35
							3	9									
04	2520	X	765	-0-	-1755	-0-	92	1	673	2	N	-0-	33	1			2
05	2635	X	1196	-0-	-1439	-0-	142	1	1043	2	N	10					12
							11	9									
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
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	N	-0-					3
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	15	1	108	2	N	-0-	3	1			-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	52	1	384	2	N	4					4
							4	9									
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

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

03	1829	X	1186	-0-	-643	-0-	117	1	1069	2	N	-0-					11
04	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	131	1	965	2	N	-0-	9	1			2
05	1519	X	1092	-0-	-427	-0-	130	1	952	2	N	9					11
							10	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

03	74118	X	18067	-0-	-56051	-0-	17903	3	164	9	N	149	198	1			456
*04	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16646	3	28	9	N	25					481
*05	20274	X	18271	-0-	-2003	-0-	18163	3	108	9	N	98	1	8			578
*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

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					218
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					218
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	N	-0-					218
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

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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
03	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	83	-0-	83	264	81	1	2	9	Y	2					168
04		DLQ G-10	174	-0-	174	438	166	1	8	9	Y	7					175
05	631	N	193	-0-	-438	-0-	189	3	4	9	Y	4	1	8			178
*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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1167	3	24	9	Y	22					213
*04	2910	N	2147	-0-	-763	-0-	2119	3	28	9	Y	25					238
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2422	3	13	9	Y	12					250
*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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

03	3000	N	1075	-0-	-1925	881	1034	3	41	9	Y	37					181
04	2059	N	1178	-0-	-881	-0-	1143	3	35	9	Y	32					213
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1152	3	31	9	Y	28					241
*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

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

03	13671	X	13353	-0-	-318	-0-	12707	3	646	9	N	587	1055	1			215
04	11880	X	11396	-0-	-484	-0-	10827	3	569	9	N	517	357	1			375
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	11905	3	593	9	N	539	535	1			379
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

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

03	18104	X	17430	-0-	-674	-0-	16588	3	842	9	N	765	731	1			164
04	14940	X	14706	-0-	-234	-0-	13972	3	734	9	N	667	711	1			120
05	15252	X	14637	-0-	-615	-0-	13901	3	736	9	N	669	354	1			435
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

03	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	3566	3	56	9	N	51					326
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3061	3	56	9	N	51					377
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3014	3	56	9	N	51					428
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					439
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	354	1			129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					159
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

ALBRECHT UNIT WELL #: RRCID -> 277798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12839 - 13318

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	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

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

03	930	N	886	-0-	-44	-0-	110	1	743	2	Y	30	28	1			40
							33	9									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	111	1	790	2	Y	31	28	1			43
							34	9									
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	114	1	798	2	Y	30	16	1			57
							33	9									
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									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	413	1	2789	2	Y	184	172	1			31
							202	9									
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	399	1	2839	2	Y	163	169	1			25
							179	9									
05	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	418	1	2932	2	Y	148	79	1			94
							163	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					227
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

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
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	388	1	2623	2	Y	178	167	1			35
							196	9									
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	373	1	2657	2	Y	185	163	1			57
							204	9									
05	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	380	1	2670	2	Y	157	84	1			130
							173	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	372	1	2499	2	Y	119	147	1			102
							131	9									
07	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	369	1	2366	2	Y	140	131	1			111
							154	9									
*08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	405	1	2909	2	Y	145	156	1			100
							160	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	436	3	33	9	Y	30					59
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15					74
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	8			74
*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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOBIL-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15.

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2015 - PLUGGED 04/03/15

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

03	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	411	1	68	2	Y	1	1	8			65
							2900	3	1	9							
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	417	1	277	2	Y	2	2	8			65
							2778	3	2	9							
05	3906	X	3256	-0-	-650	-0-	334	1	68	2	Y	-0-					65
							2854	3									
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							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	19					24
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	5					29
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					29
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									

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	584	1	97	2	N	57	1	8			120
							4120	3	63	9							
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	570	1	378	2	N	2	2	8			120
							3794	3	2	9							
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	496	1	102	2	N	1	1	8			120
							4245	3	1	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	14	1	25	2	N	5	5	8			-0-
								1087	3	6	9							
04	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	23	1	91	2	N	11	11	8			-0-
								1430	3	12	9							
05	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	19	1	34	2	N	2	2	8			-0-
								1401	3	2	9							
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							

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2743	-0-		-233	-0-	46	1	61	2	N	27	27	8			8
								2606	3	30	9							
04	2880	X	2349	-0-		-531	-0-	68	1	135	2	N	9	9	8			8
								2136	3	10	9							
05	2976	X	2370	-0-		-606	-0-	45	1	54	2	N	1	1	8			8
								2270	3	1	9							
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							

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-		-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	8			37
								490	3	1	9							
04	481	N	481	-0-		-0-	-0-	13	1	28	2	N	4	4	8			37
								436	3	4	9							
05	456	N	456	-0-		-0-	-0-	7	1	10	2	N	2	2	8			37
								437	3	2	9							
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							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	473	1	78	2	Y	1	1	8			23
								3340	3	1	9							
04	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-	461	1	305	2	Y	2	2	8			23
								3065	3	2	9							
05	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	407	1	83	2	Y	-0-					23
								3485	3									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3694	-0-		-894	-0-	442	1	73	2	N	53	1	8			63
								3121	3	58	9							
04	4440	X	4345	-0-		-95	-0-	521	1	345	2	N	13	2	8			74
								3465	3	14	9							
05	4588	X	3865	-0-		-723	-0-	396	1	81	2	N	-0-					74
								3388	3									
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							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4731	X	4731	-0-		-0-	-0-	562	1	93	2	N	99	1	8			215
								3967	3	109	9							
04	4350	X	4273	-0-		-77	-0-	512	1	339	2	N	15	177	1	2	8	51
								3405	3	17	9							
05	4495	X	4313	-0-		-182	-0-	442	1	90	2	N	-0-					51
								3781	3									
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							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4639	-0-		-259	-0-	562	1	93	2	N	13	1	8			106
								3970	3	14	9							
04	4620	X	4550	-0-		-70	-0-	545	1	361	2	N	15	2	8			119
								3627	3	17	9							
05	4774	X	4568	-0-		-206	-0-	468	1	96	2	N	-0-					119
								4004	3									
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							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6746	-0-		-12	-0-	813	1	135	2	Y	55	1	8			67
								5737	3	61	9							
04	7074	X	7074	-0-		-0-	-0-	848	1	562	2	Y	16	2	8			81
								5646	3	18	9							
05	6820	X	5146	-0-		-1674	-0-	527	1	108	2	Y	-0-					81
								4511	3									
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							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7271	-0-		-1347	-0-		883	1	146	2	Y	9	1	8			38
									6232	3	10	9							
04	7620	X	6988	-0-		-632	-0-		828	1	549	2	Y	88	3	8			123
									5514	3	97	9							
05	7874	X	7011	-0-		-863	-0-		718	1	147	2	Y	1	1	8			123
									6145	3	1	9							
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							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	X	1803	-0-		-0-	-0-		218	1	36	2	N	9	1	8			54
									1539	3	10	9							
04	2550	X	2131	-0-		-419	-0-		256	1	170	2	N	2	2	8			54
									1703	3	2	9							
05	2635	X	2203	-0-		-432	-0-		226	1	46	2	N	-0-					54
									1931	3									
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							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-		393	1	65	2	N	18	1	8			60
									2776	3	20	9							
04	3300	X	3199	-0-		-101	-0-		382	1	253	2	N	22	2	8			80
									2540	3	24	9							
05	3410	X	2474	-0-		-936	-0-		253	1	52	2	N	1	1	8			80
									2168	3	1	9							
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							

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
03	1240	X	823	-0-	-417	-0-	100	1	17	2	N	1	1	8			-0-
							705	3	1	9							
04	1170	X	796	-0-	-374	-0-	95	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							636	3	2	9							
05	961	X	869	-0-	-92	-0-	89	1	18	2	N	-0-					-0-
							762	3									
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							

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	6495	3	39	9	N	35					80
04	6510	X	6063	-0-	-447	-0-	6022	3	41	9	N	37					117
05	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6040	3	46	9	N	42					159
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									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2156	3	14	9	N	13					197
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2053	3	17	9	N	15					212
05	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2121	3	3	9	N	3					215
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									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5822	3	26	9	N	24	181	1			73
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5557	3	35	9	N	32					105
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5825	3	28	9	N	25					130
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	15	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	17	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	19	1	1072	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	37	1	2772	2	Y	9					22
							10	9									
04	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	40	1	2474	2	Y	18	16	1			24
							20	9									
05	3348	X	2691	-0-	-657	-0-	51	1	2636	2	Y	4					28
							4	9									
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

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	15	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	760	-0-	-449	-0-	10	1	750	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	43	1	3270	2	Y	4					15
							4	9									
04	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	44	1	2791	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
05	3627	X	2454	-0-	-1173	-0-	44	1	2409	2	Y	1					15
							1	9									
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

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	2195	2	Y	9					18
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	2060	2	Y	18	14	1			22
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	2312	2	Y	4					26
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	160 4	1 9	2001	2	Y	4					30
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	170 6	1 9	2432	2	Y	5	25	1			10
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	175	1	2802	2	Y	-0-					10

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

03	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	271	1	1759	2	Y	52	47	1			44
							84	4	57	9							
04	3000	X	2052	-0-	-948	-0-	239	1	1620	2	Y	51	48	1			47
							137	4	56	9							
05	3100	X	1135	-0-	-1965	-0-	130	1	926	2	Y	23	46	1			24
							54	4	25	9							
06	2550	X	1929	-0-	-621	-0-	250	1	1569	2	Y	81	41	1			64
							21	4	89	9							
07	2511	X	1926	-0-	-585	-0-	180	1	1631	2	Y	17	44	1			37
							96	4	19	9							
*08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	207	1	1958	2	Y	54	46	1			45
							66	4	59	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	901	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	879	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	936	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	73	1	475	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	75	1	502	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	63	1	449	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
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									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	317	1	2063	2	Y	27	24	1			23
							99	4	30	9							
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	268	1	1817	2	Y	27	25	1			25
							154	4	30	9							
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	247	1	1759	2	Y	15	25	1			15
							102	4	17	9							
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							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

03	5425	X	5421	-0-	-4	-0-	140	1	5281	2	Y	-0-					52
04	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	316	1	4746	2	Y	-0-					52
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	569	1	4900	2	Y	-0-					52
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									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

03	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	166	1	6253	2	Y	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	407	1	6111	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	4299	-0-	-2087	-0-	448	1	3851	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

03	589	X	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	426	-0-	-144	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	411	-0-	-147	-0-	43	1	368	2	Y	-0-					-0-
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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	64	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	143	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	252	1	2169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
03	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	57	1	87	2	Y	13	1	8			16
							3700	3	14	9							
04	4050	X	3394	-0-	-656	-0-	89	1	196	2	Y	21	29	1	1	8	7
							3086	3	23	9							
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	59	1	83	2	Y	-0-					7
							3467	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	1928	2	N	16					38
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	26 32	1 9	1640	2	N	29	27	1			40
05	1457	N	696	-0-	-761	-0-	12 3	1 9	681	2	N	3					43
06	1740	N	771	-0-	-969	-0-	57 2	1 9	712	2	N	2					45
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	32	1			13
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
							2630	3									
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	-0-					-0-
							2527	3									
05	2604	N	1869	-0-	-735	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1795	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	69	-0-	-613	-0-	1	1	2	2	N	-0-					36
							66	3									
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	27					63
							1471	3	30	9							
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	N	1	1	8			63
							7760	3	1	9							
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	5392	-0-	-6233	-0-	682	1	4438	2	Y	54	49	1			46
							213	4	59	9							
04	11250	X	5198	-0-	-6052	-0-	616	1	4171	2	Y	53	49	1			50
							353	4	58	9							
05	11625	X	6587	-0-	-5038	-0-	769	1	5470	2	Y	28	49	1			29
							317	4	31	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8 329	1 3	33	2		Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7 281	1 3	5	2		Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11 463	1 3	8	2		Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	82	1	125	2	N	33	1	8					117
						5327	3	36	9									
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	128	1	281	2	N	2	2	8					117
						4427	3	2	9									
05	4898 X	4634	-0-	-264	-0-	76	1	107	2	N	-0-							117
						4451	3											
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	217	1	1413	2	Y	81	73	1			69
							68	4	89	9							
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	199	1	1349	2	Y	81	74	1			76
							114	4	89	9							
05	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	180	1	1282	2	Y	42	74	1			44
							75	4	46	9							
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							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

03	9300	X	7344	-0-	-1956	-0-	109	1	165	2	Y	24	13	1	12	8	3
							7044	3	26	9							
04	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	210	1	462	2	Y	38	14	1	19	8	8
							7284	3	42	9							
05	8680	X	7824	-0-	-856	-0-	129	1	180	2	Y	-0-					8
							7515	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	219	1	333	2	Y	1	1	8			-0-
						14211	3	1	9							
04	14280 X	13440	-0-	-840	-0-	355	1	780	2	Y	2	2	8			-0-
						12303	3	2	9							
05	14973 X	13046	-0-	-1927	-0-	215	1	300	2	Y	-0-					-0-
						12531	3									
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							

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	161 51	1 4	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	146 83	1 4	987	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	146 60	1 4	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	137 12	1 4	859	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	116 62	1 4	1055	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	114 36	1 4	1076	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6107	-0-	-1023	-0-	90	1	137	2	Y	24	14	1	12	8	3
							5854	3	26	9							
04	7260	X	5950	-0-	-1310	-0-	156	1	342	2	Y	47	16	1	24	8	10
							5400	3	52	9							
05	7502	X	6134	-0-	-1368	-0-	101	1	141	2	Y	-0-					10
							5892	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	Y	13	13	8			9
							4036	3	14	9							
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	98	1	216	2	Y	19	19	8			9
							3400	3	21	9							
05	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	64	1	90	2	Y	-0-					9
							3756	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	32	1	49	2	N	-0-					-0-
							2075	3									
04	2160	X	1385	-0-	-775	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
							1268	3									
05	2232	X	931	-0-	-1301	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
							895	3									
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1186	3									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	2	2	8			-0-
							1325	3	2	9							
05	1457	N	627	-0-	-830	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-
							603	3									
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	20	12	1	10	8	2
							1188	3	22	9							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	26	10	1	13	8	5
							510	3	29	9							
05	868	N	367	-0-	-501	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					5
							353	3									
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	54	1	82	2	Y	24	13	1	12	8	3
							3480	3	26	9							
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	88	1	193	2	Y	37	13	1	19	8	8
							3049	3	41	9							
05	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					8
							3176	3									
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							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	6	1	9	2	Y	6	5	1	3	8	1
							373	3	7	9							
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	Y	26	8	1	13	8	6
							699	3	29	9							
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					6
							574	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	127	1	192	2	Y	65	1	8			87
							8196	3	72	9							
04	8220	X	8025	-0-	-195	-0-	209	1	458	2	Y	116	161	1	2	8	40
							7230	3	128	9							
05	8804	X	7950	-0-	-854	-0-	131	1	183	2	Y	1					41
							7635	3	1	9							
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	50	1	76	2	Y	1	1	8			-0-
							3255	3	1	9							
04	4440	X	2842	-0-	-1598	-0-	75	1	165	2	Y	1	1	8			-0-
							2601	3	1	9							
05	4588	X	2541	-0-	-2047	-0-	42	1	58	2	Y	-0-					-0-
							2441	3									
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							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

03	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	48	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3093	3									
04	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	79	1	173	2	Y	-0-					-0-
							2735	3									
05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	53	1	74	2	Y	-0-					-0-
							3111	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							2303	3	1	9							
04	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			-0-
							1908	3	2	9							
05	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1796	3									
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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

03	7037	X	6321	-0-	-716	-0-	94	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							6083	3	1	9							
04	6810	X	5739	-0-	-1071	-0-	152	1	333	2	Y	2	2	8			-0-
							5252	3	2	9							
05	7037	X	5826	-0-	-1211	-0-	96	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							5595	3	1	9							
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							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	70	1	106	2	N	128	190	1	1	8	38
							4528	3	141	9							
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	113	1	249	2	N	17	2	8			53
							3929	3	19	9							
05	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	74	1	104	2	N	1					54
							4336	3	1	9							
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							

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
03	1860	N	146	-0-	-1714	-0-	2	1	3	2	N	1	1	8			30
							140	3	1	9							
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	36	1	79	2	N	1	1	8			30
							1249	3	1	9							
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					30
							402	3									
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							

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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
							148	3									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	1					21
							86	3	1	9							
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	868	-0-	-930	-0-	13	1	20	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	2	2	8			-0-
							1515	3	2	9							
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
							884	3									
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							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	Y	1	1	8			87
							1586	3	1	9							
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	38	1	83	2	Y	21	1	8			107
							1315	3	23	9							
05	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	21	1	29	2	Y	-0-					107
							1212	3									
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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	40	1	61	2	Y	-0-					20
							2590	3									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			20
							1902	3	2	9							
05	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	40	1	56	2	Y	-0-					20
							2336	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

03	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	19	1	30	2	Y	-0-					20
							1262	3									
04	2820	X	1366	-0-	-1454	-0-	36	1	79	2	Y	5	2	8			23
							1245	3	6	9							
05	3038	X	703	-0-	-2335	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					23
							675	3									
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							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	141	1	214	2	Y	34	17	1	19	8	3
							9110	3	37	9							
04	9090	X	8664	-0-	-426	-0-	227	1	499	2	Y	64	17	1	40	8	10
							7868	3	70	9							
05	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	145	1	202	2	Y	2	2	8			10
							8463	3	2	9							
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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	Y	-0-					14
							4391	3									
04	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	111	1	245	2	Y	2	2	8			14
							3861	3	2	9							
05	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	72	1	100	2	Y	-0-					14
							4185	3									
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							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	48	1	72	2	N	1	1	8			-0-
							3080	3	1	9							
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	12	1	26	2	N	-0-					-0-
							411	3									
05	1581	X	921	-0-	-660	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
							885	3									
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							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

*11	360	N	118	-0-	-242	-0-	2 1 1 9	115	2	Y	1	5	1			8
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-					8
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					8
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	5	1			3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

03	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	34 1 9 9	2546	2	Y	8					18
04	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	34 1 17 9	2186	2	Y	15	13	1			20
05	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	37 1 3 9	2066	2	Y	3					23
06	2580	X	1907	-0-	-673	-0-	141 1 2 9	1764	2	Y	2					25
07	2604	X	1935	-0-	-669	-0-	126 1 3 9	1806	2	Y	3	20	1			8
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	144 1	2315	2	Y	-0-					8

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	41 1 10 9	3084	2	Y	9					27
04	3330	X	1188	-0-	-2142	-0-	18 1 8 9	1162	2	Y	7	14	1			20
05	3441	X	922	-0-	-2519	-0-	16 1 2 9	904	2	Y	2					22
06	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	124 1 2 9	1548	2	Y	2					24
07	3131	X	2069	-0-	-1062	-0-	135 1 2 9	1932	2	Y	2	19	1			7
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	146 1 1 9	2350	2	Y	1					8

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	867	2	Y	12					26
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11 19	1 9	669	2	Y	17	17	1			26
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	689	2	Y	4					30
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	52 4	1 9	654	2	Y	4					34
07	713	N	590	-0-	-123	-0-	38 3	1 9	549	2	Y	3	27	1			10
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	940	2	Y	1					11

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

03	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	15	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	849	-0-	-471	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	729	-0-	-418	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-
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-

TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					14
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					14
05	1271	N	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-					14
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

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	65	1	98	2	N	-0-					18
							4191	3									
04	4320	X	3820	-0-	-500	-0-	100	1	219	2	N	40					58
							3457	3	44	9							
05	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	70	1	97	2	N	51					109
							4067	3	56	9							
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	8	8	8			1
							388	3	9	9							
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	Y	11	11	8			1
							637	3	12	9							
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					1
							377	3									
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

03	7285	X	5511	-0-	-1774	-0-	82	1	124	2	Y	12	12	8			1
							5292	3	13	9							
04	7050	X	4794	-0-	-2256	-0-	126	1	277	2	Y	18	18	8			1
							4371	3	20	9							
05	7006	X	4847	-0-	-2159	-0-	80	1	111	2	Y	-0-					1
							4656	3									
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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
04	810	N	201	-0-	-609	-0-	5	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							183	3	1	9							
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
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							

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
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	Y	26	14	1	13	8	3
							3122	3	29	9							
04	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	75	1	164	2	Y	39	14	1	20	8	8
							2589	3	43	9							
05	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					8
							2728	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	22	13	1	11	8	2
							2624	3	24	9							
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	67	1	148	2	Y	40	14	1	20	8	8
							2332	3	44	9							
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	46	1	65	2	Y	-0-					8
							2712	3									
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	SWR 10		1658	-0-	1658	71340	24	1	37	2	Y	33	17	1	19	8	3
							1561	3	36	9							
04	SWR 10		1519	-0-	1519	72859	39	1	85	2	Y	47	17	1	23	8	10
							1343	3	52	9							
05	SWR 10		1385	-0-	1385	74244	23	1	32	2	Y	2	2	8			10
							1328	3	2	9							
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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
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									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					3
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					3
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

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		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

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	848	2	Y	6							13
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1009	2	Y	17		12	1				18
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	623	2	Y	2							20
*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

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - P/A 03-17-2015

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					29
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					29
05	4216	X	2746	-0-	-1470	-0-	2746	2			Y	-0-					29
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

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							342	3	2	9							
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							408	3	1	9							
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	4	4	8			26
							1865	3	4	9							
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	2	2	8			26
							1626	3	2	9							
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	1	1	8			26
							1739	3	1	9							
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							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
							1308	3	4	9							
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	2	2	8			-0-
							1135	3	2	9							
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
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							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	3	3	8			-0-
							724	3	3	9							
04	870	N	637	-0-	-233	-0-	10	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							589	3	1	9							
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							968	3	1	9							
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							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	15	1	28	2	Y	4	4	8			12
							1188	3	4	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			12
							1141	3	1	9							
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	17	1	29	2	Y	1	1	8			12
							1219	3	1	9							
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							

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							137	3									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
							189	3									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
							185	3									
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-		10	1	17	2	N	4	4	8			-0-
								744	3	4	9							
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-		11	1	42	2	N	1	1	8			-0-
								666	3	1	9							
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-		10	1	18	2	N	-0-					-0-
								743	3									
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							

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-		33	1	60	2	N	110	190	1	18	8	14
								2569	3	121	9							
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-		36	1	141	2	N	19	6	8			27
								2221	3	21	9							
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-		35	1	61	2	N	2	2	8			27
								2565	3	2	9							
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							

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	676	-0-	-378	-0-		10	1	15	2	N	5	5	8			26
								645	3	6	9							
04	1020	N	375	-0-	-645	-0-		10	1	22	2	N	1	1	8			26
								342	3	1	9							
05	961	N	473	-0-	-488	-0-		8	1	11	2	N	1	1	8			26
								453	3	1	9							
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							

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-		411	2	Y	-0-	1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-		432	2	Y	-0-	1
05	496	N	457	-0-	-39	-0-		457	2	Y	-0-	1
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

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	Y	5	5	8			-0-
							1696	3	6	9							
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			-0-
							1136	3	1	9							
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1162	3									
06	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
							990	3									
07	1271	N	811	-0-	-460	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
08	1209	N	873	-0-	-336	-0-	11	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							845	3	2	9							

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
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	2	1	3	2	N	-0-					16
							124	3									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	3	1	10	2	N	-0-					16
							153	3									
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							52	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							72	3									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	7	1	13	2	N	2	2	8			128
							556	3	2	9							
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	1	1	8			128
							600	3	1	9							
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	8	1	15	2	N	-0-					128
							609	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					128
							599	3									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					128
							688	3									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	69	172	1	1	8	24
							644	3	76	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

03	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	65	1	99	2	Y	48	37	1	9	8	22
							4221	3	53	9							
04	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	105	1	231	2	Y	68	80	1	4	8	6
							3637	3	75	9							
05	4433	X	3916	-0-	-517	-0-	64	1	89	2	Y	40	40	1	1	8	5
							3719	3	44	9							
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							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	4	4	8			-0-
							1798	3	4	9							
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	125	2	N	1	1	8			-0-
							1978	3	1	9							
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	42	1	59	2	N	2	2	8			-0-
							2464	3	2	9							
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							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

03	0	W	220	-0-	220	1817	3	1	4	2	N	22	17	8			37
							189	3	24	9							
04	3240	X	236	-0-	-3004	-0-	6	1	13	2	N	13	11	8			39
							203	3	14	9							
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					39
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							

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
03	63271	X	20530	-0-	-42741	-0-	304	1	461	2	Y	89	81	1	3	8	48
							19667	3	98	9							
04	40365	X	16396	-0-	-23969	-0-	429	1	943	2	Y	141	173	1	2	8	14
							14869	3	155	9							
05	20150	X	15127	-0-	-5023	-0-	247	1	346	2	Y	84	87	1			11
							14442	3	92	9							
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							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	62	1			37
04	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					Y	106	133	1			10
05	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	65	67	1			8
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	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					44

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF. 12598 - 12833

03	4965	X	4363	-0-	-602	-0-	4197	3	166	9	N	151	94	1			108
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	899	1	3507	3	N	118	134	1			92
							130	9									
05	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	706	1	3363	3	N	137	122	1			107
							151	9									
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

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3473	-0-	-1580	-0-	3473	3			N	-0-	45	1			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	844	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3371	-0-	-1558	-0-	584	1	2787	3	N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1610	-0-	-622	-0-	1546	3	64	9	N	58	44	1			50
04	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	357	1	1395	3	N	38	52	1			36
							42	9									
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	260	1	1243	3	N	80	62	1			54
							88	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	#	3472	-0-	-434	-0-	52	1	78	2	N	-0-					31
							3342	3									
04	3780	#	3101	-0-	-679	-0-	82	1	180	2	N	1	1	8			31
							2838	3	1	9							
05	3689	#	3402	-0-	-287	-0-	56	1	78	2	N	-0-					31
							3268	3									
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							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1984	#	1783	-0-	-201	-0-	480	1	1303	2	Y	-0-					21
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	600	1	1341	2	Y	-0-					21
05	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	2			Y	-0-					21
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
03	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	128	1	1813	2	N	-0-					256
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	240	1	3647	2	N	19					275
							21	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	248	1	3813	2	N	1					276
							1	9									
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	600	1	3851	2	N	42	196	1			122
							46	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	600	1	4287	2	N	30					152
							33	9									
*08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	480	1	2650	2	N	16					168
							18	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	22	1	34	2	N	44	19	8			40
							1438	3	48	9							
04	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	35	1	77	2	N	7	7	8			40
							1222	3	8	9							
05	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	19	1	27	2	N	2	2	8			40
							1124	3	2	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	Y	25	29	1	4	8	7
							996	3	28	9							
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	21	1	46	2	Y	19	20	1	1	8	5
							729	3	21	9							
05	1147	N	486	-0-	-661	-0-	8	1	11	2	Y	13	11	1			7
							453	3	14	9							
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							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	942	1	18	2	Y	32	5	8			127
							758	3	35	9							
04	2130	N	1531	-0-	-599	-0-	917	1	36	2	Y	5	5	8			127
							572	3	6	9							
05	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	940	1	14	2	Y	-0-					127
							566	3									
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							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2170	N	9	-0-	-2161	-0-	3	3	6	9	Y	5	9	1			3
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	0	W	2759	-0-	2759	2759	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
							2656	3									
04	16125	X	1726	-0-	-14399	-0-	46	1	100	2	Y	-0-					-0-
							1580	3									
05	4774	X	1796	-0-	-2978	-0-	30	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1725	3									
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									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

*03	0		37466	-0-	37466	37466	544	1	826	2	N	800	520	1	11	8	269
							35216	3	880	9							
*04	0	W	32146	-0-	32146	69612	831	1	1825	2	N	639	716	1	15	8	177
							28787	3	703	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	404	365	1			216
*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							

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	49	1	74	2	N	68	49	8			37
							3142	3	75	9							
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	103	1	227	2	N	23	16	8			44
							3583	3	25	9							
05	4061	X	3350	-0-	-711	-0-	55	1	77	2	N	2	2	8			44
							3216	3	2	9							
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							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	W	1963	-0-	1963	1963	32	1	45	2	N	-0-					39
							1886	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	35	-0-	-213	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	240	X	74	-0-	-166	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
							68	3									
05	186	X	81	-0-	-105	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
							78	3									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	2	1	3	2	Y	7	2	8			5
							143	3	8	9							
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	Y	1	1	8			5
							461	3	1	9							
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	28	2	Y	1	1	8			5
							1186	3	1	9							
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	1	1	8			30
							417	3	1	9							
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	9	9	8			30
							513	3	10	9							
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							32	3									
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									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2065	-0-	-1562	-0-	30	1	46	2	N	22	22	8			13
							1965	3	24	9							
04	3510	X	1480	-0-	-2030	-0-	38	1	84	2	N	34	17	1	21	8	9
							1321	3	37	9							
05	3627	X	1834	-0-	-1793	-0-	30	1	42	2	N	-0-					9
							1762	3									
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			43
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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

03	1550 X	1457	-0-	-93	-0-	22	1	33	2	Y	5	5	8			13
						1396	3	6	9							
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	Y	3	1	8			15
						1501	3	3	9							
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	1	1	8			15
						1710	3	1	9							
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							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

03	930	X	818	-0-	-112	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	12	1	17	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
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									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					91
							1635	3									
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	33	1	72	2	Y	2	2	8			91
							1135	3	2	9							
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	21	1	30	2	Y	-0-					91
							1238	3									
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							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	0			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	58	1	88	2	N	61	21	8			97
							3754	3	67	9							
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	89	1	196	2	N	34	7	8			124
							3099	3	37	9							
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	12	2	8			134
							3305	3	13	9							
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							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

03	7316	X	5809	-0-	-1507	-0-	83	1	127	2	N	176	191	1	1	8	18
							5405	3	194	9							
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	128	1	282	2	N	24	2	8			40
							4443	3	26	9							
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	N	-0-					40
							4231	3									
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							

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	100	1	8			112
							4001	3	110	9							
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	97	1	214	2	N	50	2	8			160
							3372	3	55	9							
05	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	60	1	83	2	N	-0-					160
							3480	3									
06	4140	X	3473	-0-	-667	-0-	71	1	312	2	N	-0-					160
							3090	3									
07	4278	X	3213	-0-	-1065	-0-	81	1	50	2	N	5	5	8			160
							3076	3	6	9							
08	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	66	1	52	2	N	180	160	0	3	8	177
							2864	3	198	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	72	1	110	2	N	101	165	1	14	8	13
							4685	3	111	9							
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	116	1	256	2	N	47	19	8			41
							4033	3	52	9							
05	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	76	1	106	2	N	-0-					41
							4413	3									
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							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	83 1 5377 3	126 2 33 9	Y	30	27 1	9 8	7
04	5190 X	4450	-0-	-740	-0-	117 1 4053 3	257 2 23 9	Y	21	19 1	4 8	5
05	5983 X	1931	-0-	-4052	-0-	32 1 1842 3	44 2 13 9	Y	12	10 1	1 8	6
06	3990 X	186	-0-	-3804	-0-	4 1 157 3	16 2 9 9	Y	8	10 1		4
07	4123 X	136	-0-	-3987	-0-	3 1 124 3	2 2 7 9	Y	6	5 1		5
08	4123 X	66	-0-	-4057	-0-	1 1 60 3	1 2 4 9	Y	4	7 1		2

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2015 - W/O TO 04-277359

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	66	62	1			37
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-277181

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	71	1	108	2	N	138	14	8			175
							4605	3	152	9							
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	222	1	488	2	N	219	192	1	8	8	194
							7705	3	241	9							
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	130	1	182	2	N	174	188	1	3	8	177
							7593	3	191	9							
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							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					20
04	90	X	25	-0-	-65	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					20
							23	3									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

03	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	77	1	117	2	N	10	10	8			-0-
							4971	3	11	9							
04	5190	X	4635	-0-	-555	-0-	122	1	269	2	N	3	3	8			-0-
							4241	3	3	9							
05	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	75	1	105	2	N	1	1	8			-0-
							4386	3	1	9							
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							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

03	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	501	1	761	2	N	47	6	8			181
							32450	3	52	9							
04	30180	X	30180	-0-	-0-	-0-	797	1	1751	2	N	6	6	8			181
							27625	3	7	9							
05	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	500	1	699	2	N	5					186
							29213	3	6	9							
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							

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					33
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
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

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

03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	122	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							944	3	1	9							
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	96	1	106	2	Y	1	1	8			-0-
							841	3	1	9							
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	125	1	23	2	Y	-0-					-0-
							974	3									
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									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5183	-0-	-1668	-0-	580 4490	1 3	105 8	2 9	Y	7	6	8			62
04	10260	X	6680	-0-	-3580	-0-	613 5364	1 3	677 26	2 9	Y	24	57	1	6	8	23
05	10602	X	8234	-0-	-2368	-0-	918 7144	1 3	171 1	2 9	Y	1	1	8			23
06	10260	X	5670	-0-	-4590	-0-	710 4449	1 3	449 62	2 9	Y	56	58	1			21
07	8556	X	5003	-0-	-3553	-0-	586 4340	1 3	71 6	2 9	Y	5	5	8			21
08	8246	X	5826	-0-	-2420	-0-	720 5012	1 3	91 3	2 9	Y	3	3	8			21

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5 36	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	180 1393	1 3	33 2	2 9	Y	2	1	8			47
04	1020	X	887	-0-	-133	-0-	80 701	1 3	88 18	2 9	Y	16	43	1	2	8	18
05	1054	X	723	-0-	-331	-0-	81 627	1 3	15	2	Y	-0-					18
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	82 513	1 3	52 47	2 9	Y	43	45	1			16
07	930	N	776	-0-	-154	-0-	91 674	1 3	11	2	Y	-0-					16
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	88 610	1 3	11	2	Y	-0-					16

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
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	387 2993	1 3	70 4	2 9	Y	4	3	8			39
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	293 2562	1 3	323 17	2 9	Y	15	36	1	3	8	15
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	417 3249	1 3	78 1	2 9	Y	1	1	8			15
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	474 2970	1 3	300 37	2 9	Y	34	36	1			13
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	451 3335	1 3	55 3	2 9	Y	3	3	8			13
08	3751	X	2855	-0-	-896	-0-	353 2456	1 3	45 1	2 9	Y	1	1	8			13

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					17
							59	3									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	135	2	Y	3	3	8			17
							1069	3	3	9							
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
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									

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							842	3	1	9							
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	82	1	91	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	21	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
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									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	14	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	2	2	8			-0-
							505	3	2	9							
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					14
							276	3									
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	25	1	27	2	Y	-0-	13	1			1
							216	3									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
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									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	199	1	36	2	Y	4	3	8			50
							1544	3	4	9							
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	159	1	175	2	Y	18	45	1	3	8	20
							1388	3	20	9							
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	177	1	33	2	Y	-0-					20
							1378	3									
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	197	1	124	2	Y	47	49	1			18
							1233	3	52	9							
07	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	191	1	23	2	Y	2	2	8			18
							1414	3	2	9							
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	174	1	22	2	Y	-0-					18
							1209	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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	6	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	23	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	145	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1122	3	1	9							
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	125	2	Y	2	2	8			-0-
							992	3	2	9							
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	132	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
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									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	28	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							203	3	1	9							
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	115	1	21	2	N	2	2	8			7
							890	3	2	9							
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	98	2	N	8	7	8			8
							780	3	9	9							
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124	1	23	2	N	-0-					8
							965	3									
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							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

03	558	N	533	-0-	-25	-0-	60	1	11	2	N	-0-					17
							462	3									
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	40	1	44	2	N	-0-					17
							352	3									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	17	2	N	-0-					17
							696	3									
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									

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	420	2	9	9	N	8					258
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	458	2	9	9	N	8					266
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	460	2	14	9	N	13					279
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	195	1	1937	2	Y	9					29
							10	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	155	1	2125	2	Y	1	19	1			11
							1	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	Y	-0-					11
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									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	229	1	2274	2	Y	69					168
							76	9									
04	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	170	1	2338	2	Y	23	77	1			114
							25	9									
05	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	211	1	2104	2	Y	55					169
							61	9									
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									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3101	-0-	-991	-0-	277	1	2741	2	Y	75					203
							83	9									
04	3960	X	3155	-0-	-805	-0-	211	1	2918	2	Y	24	109	1			118
							26	9									
05	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	300	1	2996	2	Y	63					181
							69	9									
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									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	82	1	2877	2	Y	41	17	1			36
							45	9									
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	165	1	2618	2	Y	21	28	1			29
							23	9									
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	154	1	2113	2	Y	15	25	1			19
							17	9									
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									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	336	1	8289	2	Y	35					250
							39	9									
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	617	1	6405	2	Y	2	158	1			94
							2	9									
05	7068	X	7038	-0-	-30	-0-	508	1	6530	2	Y	-0-					94
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									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

03	1457	X	542	-0-	-915	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
04	810	X	512	-0-	-298	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
05	837	X	405	-0-	-432	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

03	53303	X	6927	-0-	-46376	-0-	187	1	6634	2	Y	96	51	1			108
							106	9									
04	19560	X	8296	-0-	-11264	-0-	483	1	7681	2	Y	120	113	1			115
							132	9									
05	20212	X	6877	-0-	-13335	-0-	462	1	6318	2	Y	88	117	1			86
							97	9									
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									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

03	0		1940	-0-	1940	23612	53	1	1848	2	Y	35	23	1			49
							39	9									
04	25389	X	1777	-0-	-23612	-0-	103	1	1637	2	Y	34	41	1			42
							37	9									
05	26040	X	1200	-0-	-24840	-0-	80	1	1097	2	Y	21	36	1			27
							23	9									
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									

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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					54
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					56
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	440	2	2	9	N	2					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	7	8			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	295	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	342	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	338	1	2093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	322	1	2327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	320	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	308	1	2276	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	500	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	403	1	2142	2	N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	150	1	2029	2	Y	-0-					22
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	2000	2	Y	3	18	1			7
							3	9									
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	180	1	2059	2	Y	-0-					7
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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5725	-0-	-506	-0-	395	1	5330	2	Y	-0-					12
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	395	1	5021	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	469	1	5375	2	Y	-0-					4
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, 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
03	1736	X	1532	-0-	-204	-0-	95	1	1437	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	25	-0-	-1985	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	506 2	1 9	7616	2	Y	2	1	1			1
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	526 3	1 9	7893	2	Y	3	1	1			3
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	493 1	1 9	7638	2	Y	1	1	1			3
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	394 1	1 9	6960	2	Y	1	1	1			3
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	447 2	1 9	7164	2	Y	2	2	1			3
08	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	431 1	1 9	6405	2	Y	1	2	1			2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	140	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	156	1	2349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	2573	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1612	X	1033	-0-	-579	-0-	65	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES 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
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
04	840	N	564	-0-	-276	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		256	-0-	256	5125	16	1	240	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	202	-0-	-2798	2327	13	1	189	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		196	-0-	196	2523	12	1	184	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

03	589	X	349	-0-	-240	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1861	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	57	1	852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	72	1	1115	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "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
03	1178	N	274	-0-	-904	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	37	1	864	2	N	-0-					-0-
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2390	2	N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	195	1	4563	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	210	1	4237	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	204	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	191	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	211	1	3188	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	28	1	430	2	Y	-0-			-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	67	1	1013	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	631	-0-	-269	-0-	39	1	592	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	61	1	951	2	Y	-0-			-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

03	589	X	397	-0-	-192	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	412	2	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-			-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2446	-0-	-1429	-0-	152	1	2293	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	163	1	2454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		307	-0-	307	961	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1484	X	523	-0-	-961	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3258	-0-	-524	-0-	203	1	3054	2	Y	1					2
							1	9									
04	4170	X	1423	-0-	-2747	-0-	89	1	1333	2	Y	1					3
							1	9									
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	243	1	3765	2	Y	-0-					3
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									

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	107	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	87	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	103	1	2070	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	87	1	1316	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1325	-0-	-385	-0-	83	1	1241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	171	1	3442	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828 X	3619	-0-	-2209	-0-	225	1	3393	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	5340 X	3379	-0-	-1961	-0-	211	1	3166	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	5363 X	4058	-0-	-1305	-0-	246	1	3812	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 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
03	4681 X	3660	-0-	-1021	-0-	228	1	3431	2	Y	1					1
						1	9									
04	4530 X	2964	-0-	-1566	-0-	185	1	2777	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
05	4681 X	4157	-0-	-524	-0-	252	1	3905	2	Y	-0-	1	1			1
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-

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
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	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-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	27	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	27	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	221	-0-	-1112	-0-	14	1	207	2	N	-0-			-0-
04	900	N	236	-0-	-664	-0-	15	1	221	2	N	-0-			-0-
05	589	N	252	-0-	-337	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	787	-0-	-484	-0-	49	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	42	1	637	2	Y	-0-			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-			-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	72	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	110	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	113	1	2422	2	N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

03	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	N	-0-			-0-
05	775	N	100	-0-	-675	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 X	797	-0-	-350	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

03	2015	X	1384	-0-	-631	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1102	-0-	-728	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1824	-0-	-67	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
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-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	180	1	5600	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7174	-0-	7174	7174	281	1	6893	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5465	-0-	5465	12639	249	1	5216	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

03	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

03	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
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-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

03	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	5547	-0-	-1738	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
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-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

03	4898	X	2570	-0-	-2328	-0-	80	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3830	-0-	-910	-0-	150	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	167	1	3504	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

03	6076	X	2776	-0-	-3300	-0-	260	1	2516	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	2974	-0-	-2906	-0-	255	1	2719	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	3147	-0-	-1968	-0-	275	1	2872	2	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9447	-0-	-1434	-0-	885	1	8562	2	Y	-0-			-0-
04	9060	X	9020	-0-	-40	-0-	774	1	8246	2	Y	-0-			-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	830	1	8665	2	Y	-0-			-0-
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-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

03	496	X	296	-0-	-200	-0-	28	1	268	2	N	-0-			-0-
04	480	X	327	-0-	-153	-0-	28	1	299	2	N	-0-			-0-
05	496	X	468	-0-	-28	-0-	41	1	427	2	N	-0-			-0-
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-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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

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

03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10503 - 10523

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

03	19329 R	19329	-0-	-0-	-0-	700	1	18447	2	N	165	192	1			300
						182	9									
04	24600 #	22041	-0-	-2559	-0-	703	1	21121	2	N	197	188	1			309
						217	9									
05	25010 R	25010	-0-	-0-	-0-	744	1	24033	2	N	212	188	1			333
						233	9									
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									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	416	1	19004	2	N	462	493	1			56
							508	9									
04	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	427	1	17821	2	N	349	332	1			73
							384	9									
05	18552	R	18552	-0-	-0-	-0-	395	1	17763	2	N	358	395	1			36
							394	9									
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									

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
03	7130	R	7130	-0-	-0-	-0-	152	1	6917	2	N	55	58	1			10
							61	9									
04	6600	#	6398	-0-	-202	-0-	149	1	6183	2	N	60	54	1			16
							66	9									
05	6510	#	6069	-0-	-441	-0-	131	1	5890	2	N	44	51	1			9
							48	9									
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									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	1121	1	51233	2	N	690	737	1			83
							759	9									
04	48836	X	48836	-0-	-0-	-0-	1130	1	47092	2	N	558	525	1			116
							614	9									
05	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	1061	1	47700	2	N	581	639	1			58
							639	9									
06	49140		47220	-0-	-1920	-0-	968	1	45593	2	N	599	522	1			135
							659	9									
07	50778		47562	-0-	-3216	-0-	1098	1	45811	2	N	594	629	1			100
							653	9									
08	50778		45714	-0-	-5064	-0-	1050	1	44038	2	N	569	532	1			137
							626	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

03	7368	R	7368	-0-	-0-	-0-	478	1	6877	2	Y	12	9	0			21
							13	9									
04	6636	R	6636	-0-	-0-	-0-	351	1	6252	2	Y	30	17	0			34
							33	9									
05	7565	R	7565	-0-	-0-	-0-	212	1	7329	2	Y	22	40	0			16
							24	9									
06	6605		6605	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	2	Y	14	24	0			6
							15	9									
07	7357		7357	-0-	-0-	-0-	441	1	6909	2	Y	6	8	0			4
							7	9									
*08	5377		5377	-0-	-0-	-0-	145	1	5226	2	Y	5	8	0			1
							6	9									

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	23241	-0-	23241	115322	64	1	20500	2	Y	2418	2412	1			125
						17	4	2660	9							
04	30291	26849	-0-	-3442	111880	78	1	23895	2	Y	2598	2558	1			165
						18	4	2858	9							
05	40827	30970	-0-	-9857	102023	60	1	27837	2	Y	2782	2804	1			143
						13	4	3060	9							
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	30969 #	NO RPT	-0-	-30969	48268					Y	NO RPT					137

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	10974	X	6408	-0-	-4566	-0-	1378	1	5030	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	6067	-0-	-4553	-0-	1175	1	4892	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	6155	-0-	-5749	-0-	1194	1	4961	2	N	-0-			-0-
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3071	-0-	-2602	-0-	660	1	2411	2	N	-0-			-0-
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1171	1	4873	2	N	-0-			-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1088	1	4519	2	N	-0-			-0-
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1120	1	4090	2	N	-0-			-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	967	1	4025	2	N	-0-			-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1004	1	4169	2	N	-0-			-0-
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

03	5797 X	5171	-0-	-626	-0-	1112	1	4059	2	N	-0-			-0-
04	5610 X	5592	-0-	-18	-0-	1083	1	4509	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	1110	1	4610	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4278	X	3394	-0-	-884	-0-	730	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1161	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1288	1	5350	2	N	-0-					-0-
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	-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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
08	P&A COND	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

03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		8060	X	7839	-0-	-221	-0-	7839	2			Y	-0-					13
04		8340	X	7253	-0-	-1087	-0-	7253	2			Y	-0-					13
05		8618	X	1215	-0-	-7403	-0-	1215	2			Y	-0-					13
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

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					7
04		4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					7
05		1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					7
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

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

03	3280	2243	-0-	-1037	B	-0-	2243	2		N	-0-					-0-
04	2250 #	2032	-0-	-218	B	-218	2032	2		N	-0-					-0-
05	2063	1912	-0-	-151	B	-369	1912	2		N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-369				N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-369				N	NO RPT					-0-
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	B	-369				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
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
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 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

03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
08	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

03	899	#	873	-0-	-26 B	-17248	873	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	763	-0-	-257 B	-17505	763	2			N	-0-					-0-
05	930	#	792	-0-	-138 B	-17643	792	2			N	-0-					-0-
06	840	#	NO RPT	-0-	-840 B	-18483					N	NO RPT					-0-
07	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-19196					N	NO RPT					-0-
08	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-20064					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					31
04	180	#	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					31
05	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					31
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					31
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2471	3	Y	86	33	1		58
								95	9								
04	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1906	3	Y	105	144	1		19
								116	9								
05	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1939	3	Y	82	77	1		24
								90	9								
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								

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	13	1	362	3	Y	-0-				-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	15	1	345	3	Y	-0-				-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	3	Y	-0-				-0-
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								

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	11	1	238	3	Y	97	90	1			7
							107	9									
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	8	1	129	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	277	1	7873	3	Y	695	288	1			503
							765	9									
04	8400	X	8292	-0-	-108 B	-0-	330	1	7360	3	Y	547	917	1			133
							602	9									
05	8771	X	8771	-0-	-0- B	-0-	449	1	7675	3	Y	588	569	1			152
							647	9									
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									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	604	-0-	604 B	-10254	18	1	518	3	Y	62	23	1			39
							68	9									
04	0	N	294	-0-	294 B	-9960	11	1	239	3	Y	40	72	1			7
							44	9									
05	0	N	507	-0-	507 B	-9453	26	1	449	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
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									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8687	X	8687	-0-	-0- B	-0-		287	1	8158	3	Y	220	80	1			140
								242	9									
04	8610	X	8283	-0-	-327 B	-0-		348	1	7764	3	Y	155	251	1			44
								171	9									
05	8897	X	8885	-0-	-12 B	-0-		479	1	8189	3	Y	197	186	1			55
								217	9									
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

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-		50	1	1424	3	Y	73	27	1			47
								80	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-		61	1	1356	3	Y	22	54	1			15
								24	9									
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-		44	1	749	3	Y	33	33	1			15
								36	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11858	X	11858	-0-	-0- B	-0-		298	1	11319	3	Y	219	104	1			182
								241	9									
04	12420	X	11398	-0-	-1022 B	-0-		483	1	10771	3	Y	131	270	1			43
								144	9									
05	12834	X	12172	-0-	-662 B	-0-		660	1	11294	3	Y	198	186	1			55
								218	9									
06	12102	X	12102	-0-	-0- B	-0-		628	1	11264	3	Y	191	186	1			60
								210	9									
07	11873	X	11514	-0-	-359 B	-0-		695	1	10485	3	Y	304	282	1			82
								334	9									
08	11842	X	10520	-0-	-1322 B	-0-		662	1	9508	3	Y	318	329	1			71
								350	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-		25	1	752	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-		31	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-		7	1	123	3	Y	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	4	1	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	R	617	-0-	-0-		-0-	614	2	3	9	N	3					329
04	660	#	71	-0-	-589		-0-	64	2	7	9	N	6					335
05	682	#	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-					335
06	660	#	-0-	-0-	-660		-0-					N	-0-					335
07	465	#	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					335
08	620	#	NO RPT	-0-	-620		-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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - P/A 05/12/15

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (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
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (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
03	7376	X	6884	-0-	-492	354	679 1129	1 9	5076	3	Y	1026	1029	1	1	8	95
04	7050		5920	-0-	-1130	-0-	603 904	1 9	4413	3	Y	822	690	1			227
05	7285	#	5596	-0-	-1689	-0-	581 821	1 9	4194	3	Y	746	885	1			88
06	7230		5214	-0-	-2016	-0-	584 521	1 9	4109	3	Y	474	509	1			53
07	7471		5368	-0-	-2103	-0-	942 714	1 9	3712	3	Y	649	605	1			97
08	6882	#	4832	-0-	-2050	-0-	314 898	1 9	3620	3	Y	816	790	1	1	8	122

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	720	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1376	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	339 1 309 9		3445	3	Y	281	345	1	7	8	281
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	280 1 188 9		2834	3	Y	171	311	1			141
05	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	278 1 174 9		2570	3	Y	158	91	1			208
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	436 1 50 9		3160	3	Y	45	197	1	7	8	49
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	347 1 132 9		3586	3	Y	120	7	8			162
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	416 1 128 9		3553	3	Y	116	120	1	6	8	152

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	690 1 811 9		5268	3	N	737	565	1	9	8	403
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	703 1 569 9		5054	3	N	517	738	1	11	8	171
05	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	705 1 646 9		5234	3	N	587	758	1			-0-
06	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	688 1 634 9		4927	3	N	576	388	1	9	8	148
07	7192	X	5361	-0-	-1831	-0-	708 1 285 9		4368	3	N	259	380	1	6	8	21
08	5921	X	4670	-0-	-1251	-0-	701 1 497 9		3472	3	N	452	377	1	1	8	95

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1380 1 481 9		14041	3	Y	437	424	1			362
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1327 1 432 9		13424	3	Y	393	557	1	2	8	196
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1526 1 507 9		14089	3	Y	461	458	1			199
06	14550	X	13381	-0-	-1169	-0-	1586 1 306 9		11489	3	Y	278	326	1	2	8	162
07	15035	X	14238	-0-	-797	-0-	1205 1 571 9		12462	3	Y	519	498	1	1	8	182
08	16120	X	14359	-0-	-1761	-0-	1452 1 496 9		12411	3	Y	451	490	1	1	8	142

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	28303	X	18064	-0-	-10239	-0-	95 582	1 9	17387	3	N	529	576	1	1	8	875
04	27390	X	9424	-0-	-17966	-0-	77 266	1 9	9081	3	N	242	734	1	1	8	382
05	25575	X	23622	-0-	-1953	-0-	101 609	1 9	22912	3	N	554	362	1			574
06	24750	X	17080	-0-	-7670	-0-	92 806	1 9	16182	3	N	733	750	1	1	8	556
07	T. A.		17109	-0-	17109	17109	98 497	1 9	16514	3	N	452	559	1	1	8	448
08	T. A.		17669	-0-	17669	34778	103 474	1 9	17092	3	N	431	360	1	1	8	518

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

03	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	420 307	1 9	4272	3	Y	279	334	1			231
04	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	414 285	1 9	4185	3	Y	259	360	1	2	8	128
05	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	448 314	1 9	4142	3	Y	285	290	1			123
06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	525 276	1 9	3805	3	Y	251	234	1	1	8	147
07	5394	X	5025	-0-	-369	-0-	398 507	1 9	4120	3	Y	461	445	1	1	8	162
08	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	455 417	1 9	3887	3	Y	379	420	1	1	8	120

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

03	14229	X	10479	-0-	-3750	-0-	915 251	1 9	9313	3	Y	228	222	1	5	8	228
04	12570	X	10255	-0-	-2315	-0-	906 186	1 9	9163	3	Y	169	259	1			138
05	12338	X	8034	-0-	-4304	-0-	771 145	1 9	7118	3	Y	132	89	1			181
06	11940	X	3255	-0-	-8685	-0-	392 24	1 9	2839	3	Y	22	171	1	8	8	24
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1136 85	1 9	11750	3	Y	77	8	8			93
08	10602	X	7163	-0-	-3439	-0-	745 47	1 9	6371	3	Y	43	69	1	7	8	60

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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	101	140	1			173
							111	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	Y	49	145	1			77
							54	9									
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	18	1	981	2	Y	68					145
							75	9									
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									

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
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	381	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	215	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	202	1	473	2	Y	-0-					-0-
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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	116	1	125	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	158	1	354	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	165	1	387	2	N	-0-					-0-
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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

03	4030	X	2569	-0-	-1461	-0-	1212	1	1306	2	Y	46	34	1			47
							51	9									
04	4290	X	3138	-0-	-1152	-0-	949	1	2132	2	Y	52	39	1			60
							57	9									
05	3875	X	2957	-0-	-918	-0-	866	1	2030	2	Y	55	52	1			63
							61	9									
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									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

03	1178	N	593	-0-	-585	-0-	268	1	289	2	Y	33	45	1			12
							36	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	316	1	709	2	Y	66	58	1			20
							73	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	399	1	936	2	Y	71	71	1			20
							78	9									
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									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	276	1	297	2	Y	27	15	1			28
							30	9									
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	213	1	478	2	Y	20	23	1			25
							22	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	346	1	810	2	Y	28	22	1			31
							31	9									
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									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

03	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	554	1	598	2	Y	51	23	1			51
							56	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	519	1	1164	2	Y	52	43	1			60
							57	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	516	1	1210	2	Y	56	53	1			63
							62	9									
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									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

03	837	N	92	-0-	-745	-0-	44	1	47	2	Y	1	27	1			1
							1	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	517	1	558	2	Y	111	86	1			34
							122	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	479	1	1075	2	Y	100	106	1			28
							110	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	493	1	1157	2	Y	98	102	1			24
							108	9									
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									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	141	1	152	2	Y	59	56	1			22
							65	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	138	1	309	2	Y	47	54	1			15
							52	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	332	1	780	2	Y	68	64	1			19
							75	9									
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									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	3545	-0-	-1849	-0-	1706	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1655	1	3715	2	Y	-0-					-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	1672	1	3931	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	164	1	177	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	166	1	374	2	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	171	1	401	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	0	A	PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/2015														

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	75	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	82	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					-0-
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-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	237	1	256	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	231	1	519	2	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	249	1	584	2	N	-0-					-0-
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-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	#	2502	-0-	-3667	-0-	2502	2			N	-0-					40
04	5970	#	2356	-0-	-3614	-0-	2356	2			N	-0-					40
05	6169	#	594	-0-	-5575	-0-	594	2			N	-0-					40
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

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
03	620	N	191	-0-	-429	-0-	92	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	99	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	108	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 09/02/2015 - 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

03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	505	1	544	2	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	590	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	565	1	1325	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	#	1191	-0-	-483	-0-	530	1	572	2	Y	81	69	1			83
							89	9									
04	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	542	1	1215	2	Y	52	69	1			66
							57	9									
05	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	588	1	1378	2	Y	55	57	1			64
							61	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3309	R	3309	-0-	-0-	-0-	1534	1	1653	2	Y	111	89	1			34
							122	9									
04	4968	R	4968	-0-	-0-	-0-	1497	1	3361	2	Y	100	106	1			28
							110	9									
05	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	1585	1	3717	2	Y	98	102	1			24
							108	9									
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	1715	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1632	1	3663	2	Y	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1290	1	3026	2	Y	-0-					-0-
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-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, 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
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/04/2015 - P/A 05/04/15

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

03	1395	N	347	-0-	-1048	-0-	85	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	90	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	81	1	175	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	434	1	1342	2	Y	20	31	1			16
							22	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1	1591	2	Y	23					39
							25	9									
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	454	1	978	2	Y	20	38	1			21
							22	9									
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

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	479	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	381	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	481	1	1036	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	386	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	403	1	868	2	Y	-0-					-0-
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-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

03	310	N	239	-0-	-71	-0-	50	1	155	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	65	1	139	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	38	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	223	1	691	2	Y	23	31	1			5
							25	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	596	2	Y	23					28
							25	9									
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	187	1	403	2	Y	20	38	1			10
							22	9									
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									

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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					77
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					77
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					77
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

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

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	426					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	916	2	N	-0-					-0-
							24	4									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
							11	4									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
							64	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					68
04	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					68
05	14B2 EXT		110	-0-	110	310	110	4			N	-0-					68
06	14B2 EXT		110	-0-	110	420	110	4			N	-0-					68
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	420					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	N	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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	271	1	3597	2	N	-0-					24
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	459	1	6092	2	N	-0-					24
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	322	1	4278	2	N	-0-					24
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	186	1	2465	2	N	49					73
							54	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					73
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					73

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
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	400					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	400					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
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	400					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	400					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	N	-0-					140
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	N	-0-					140
							47	4									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	-0-					140
*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	NO RPT	-0-	-1209	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	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
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	158	1	2099	5	N	93	175	1			-0-
							102	9									
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	323	1	414	4	N	155	155	1			-0-
							4285	5	171	9							
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	550	1	7314	5	N	343	343	1			-0-
							377	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					65

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
03	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	153	1	2039	2	N	62					62
							68	9									
04	2460	X	1502	-0-	-958	-0-	95	1	1260	2	N	60					122
							81	4	66	9							
05	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	150	1	1993	2	N	50	172	1			-0-
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3193	X	2613	-0-	-580	-0-	183	1	2430	2	N	-0-					89
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	198	1	2627	2	N	-0-					89
							222	4									
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	-0-					89
06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	170	1	2265	2	N	-0-					89
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					89
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		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

03	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-					35
04	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					35
05	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-12	-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

03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					40
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					40
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

03	1178	X	852	-0-	-326	-0-	60	1	792	2	N	-0-					144
04	1050	X	613	-0-	-437	-0-	43	1	570	2	N	-0-					144
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					144
*06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					144
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					144
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-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

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	14095	-0-	14095	44899	13822	2	273	9	N	248	356	1			110

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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12889 - 13034

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			Y	-0-					4
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					4
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

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
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	2	N	-0-					259
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					259
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					259
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-	1	1			14
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					14

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		2364	-0-	2364	2364	93	1	2271	2	Y	-0-					110
*11	DLQ G-10		2579	-0-	2579	4943	89	1	2490	2	Y	-0-					110
*12	7642	X	2699	-0-	-4943	-0-	109	1	2590	2	Y	-0-					110
01	3441	X	3202	-0-	-239	-0-	119	1	3083	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2916	-0-	-192	-0-	327	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	155	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	109	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*05	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	168	1	2761	2	Y	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-	3	1			12
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	227	1	2933	2	Y	-0-					12

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	Y	-0-					55
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	-0-					55
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					55
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-	2	1			2
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	126	1	1626	2	Y	-0-					2

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	91	1	1706	2	Y	-0-					57
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-					57
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					57
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-	2	1			2
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1230	N	603	-0-	-627	-0-	53	1	550	2	N	-0-					27
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	123	1	1150	2	N	-0-					27
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	123	1	832	2	N	-0-					27
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	192	1	1069	2	N	-0-					27
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					27
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	N	-0-					27
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					27
*04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					27
*05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	30	1	1123	2	N	-0-					27
*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

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	-0-					17
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					9
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	114	1	904	2	N	-0-					9
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					9
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	N	-0-					9
*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-	1	1			10
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					10

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

03	9734	X	1782	-0-	-7952	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					37
04	8220	X	886	-0-	-7334	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					37
*05	6851	X	319	-0-	-6532	-0-	319	2			Y	-0-					37
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

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

03	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					48
04	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	106	1	1892	2	N	-0-					48
*05	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	11	1	2193	2	N	-0-					48
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	2443	-0-	-6	-0-	117	1	2326	2	N	-0-					54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	10499	-0-	7399	7399	10499	2			N	-0-					267
04	3000	N	6967	-0-	3967	11366	371	1	6596	2	N	-0-					267
*05	3100	N	8330	-0-	5230	16596	41	1	8289	2	N	-0-					267
06	22468	X	5872	-0-	-16596	-0-	1854	1	4018	2	N	-0-					267
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	225	1	5382	2	N	6					116
							7	9									
*08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	322	1	6409	2	N	-0-					125

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	22154	-0-	-1592	-0-	1121	1	21002	2	Y	28					78
							31	9									
04	21870	X	19175	-0-	-2695	-0-	773	1	18400	2	Y	2					80
							2	9									
*05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	4904	1	20761	2	Y	15					95
							17	9									
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-	32	1			85
08	25668	X	21688	-0-	-3980	-0-	471	1	21208	2	Y	8	1	8			92
							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
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	372	1	9401	2	N	63	84	1			88
							69	9									
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	786	1	9524	2	N	-0-					88
*05	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	911	1	9862	2	N	-0-					88
06	10560	X	9432	-0-	-1128	-0-	501	1	8931	2	N	-0-					88
07	10912	X	8053	-0-	-2859	-0-	545	1	7500	2	N	7					94
							8	9									
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					94

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	19868	-0-	-4405	-0-	235	1	19626	2	Y	6	31	1			91
							7	9									
04	23280	X	18549	-0-	-4731	-0-	116	1	18400	2	Y	30					121
							33	9									
*05	22909	X	13193	-0-	-9716	-0-	154	1	13018	2	Y	19	99	1			41
							21	9									
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

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
03	6727	X	6275	-0-	-452	-0-	6269	2	6	9	Y	5	9	1			28
04	6360	X	5960	-0-	-400	-0-	317	1	5633	2	Y	9					37
							10	9									
*05	6727	X	4065	-0-	-2662	-0-	20	1	4037	2	Y	7	31	1			13
							8	9									
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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	301	1	5991	2	Y	10	40	1			33
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	17113	-0-	-1921	-0-	17113	2			N	-0-					119
04	17880	X	16105	-0-	-1775	-0-	16102	2	3	9	N	3					122
*05	17670	X	17063	-0-	-607	-0-	17046	2	17	9	N	15					137
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

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

03	15221	X	10082	-0-	-5139	-0-	35	1	10022	2	N	23					135
							25	9									
04	14160	X	9383	-0-	-4777	-0-	140	1	9234	2	N	8	88	1			55
							9	9									
*05	13175	X	9933	-0-	-3242	-0-	9916	2	17	9	N	15					70
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									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

03	13206	X	11301	-0-	-1905	-0-	39	1	11236	2	N	24	88	1			40
							26	9									
04	12420	X	10886	-0-	-1534	-0-	163	1	10699	2	N	22					62
							24	9									
*05	12059	X	11175	-0-	-884	-0-	11144	2	31	9	N	28					90
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									

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

03	12710	X	9772	-0-	-2938	-0-	34	1	9714	2	N	22	192	1			40
							24	9									
04	12030	X	9126	-0-	-2904	-0-	137	1	8959	2	N	27					67
							30	9									
*05	11718	X	9110	-0-	-2608	-0-	9074	2	36	9	N	33					100
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50964	X	44110	-0-	-6854	-0-	98	1	43988	2	N	22					174
							24	9									
04	47460	X	40932	-0-	-6528	-0-	122	1	40792	2	N	16					190
							18	9									
*05	47306	X	29297	-0-	-18009	-0-	29266	2	31	9	N	28	78	1			140
06	44220	X	27865	-0-	-16355	-0-	27848	2	17	9	N	15					155
07	45167	X	36720	-0-	-8447	-0-	96	1	36599	2	N	23					179
							25	9									
08	44113	X	27795	-0-	-16318	-0-	27784	2	11	9	N	10					97

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	4739	-0-	-5398	-0-	4728	2	11	9	N	10					155
04	9420	X	7553	-0-	-1867	-0-	514	1	7033	2	N	5					160
							6	9									
05	9269	X	6218	-0-	-3051	-0-	202	1	5849	2	N	152	193	1			119
							167	9									
*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									

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
03	37634	X	14809	-0-	-22825	-0-	14718	2	91	9	N	83	238	1			37
04	34440	X	20070	-0-	-14370	-0-	1356	1	18529	2	N	168					205
							185	9									
05	33604	X	23375	-0-	-10229	-0-	779	1	22507	2	N	81	189	1			97
							89	9									
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									

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
03	0	W	18453	-0-	18453	170230	18273	2	180	9	N	164	318	1			33
04	190915	X	20685	-0-	-170230	-0-	1393	1	19040	2	N	229					262
							252	9									
*05	29295	X	23668	-0-	-5627	-0-	783	1	22617	2	N	244	199	1			307
							268	9									
06	27360	X	21503	-0-	-5857	-0-	522	1	20886	2	N	86	195	1			198
							95	9									
07	27373	X	22562	-0-	-4811	-0-	755	1	21612	2	N	177	194	1			233
							195	9									
*08	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	1876	1	22647	2	N	226	161	1	2	8	296
							249	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
03	36239	X	22037	-0-	-14202	-0-	401	1	20843	2	N	721	832	1			85
							793	9									
04	33150	X	23776	-0-	-9374	-0-	1313	1	21517	2	N	860	638	1			307
							946	9									
*05	34255	X	20991	-0-	-13264	-0-	1311	1	19053	2	N	570	621	1			256
							627	9									
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									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313162	X	96377	-0-	-216785	-0-	68	1	96136	2	N	157	97	1			160
							173	9									
04	92253	X	92253	-0-	-0-	-0-	92146	2	107	9	N	97	170	1			87
*05	102300	X	63564	-0-	-38736	-0-	63472	2	92	9	N	84	51	1			120
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									

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3000	N	1099	-0-	-1901	900	44	1	1055	2	Y	-0-					17
*01	2045	N	1145	-0-	-900	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					17
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	124	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-					-0-
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-	1	1			1
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-					1

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6043	-0-	2943	13433	255	1	5788	2	N	-0-					68
04	18305	X	4872	-0-	-13433	-0-	184	1	4688	2	N	-0-					68
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	126	1	4803	2	N	-0-					68
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-					56

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	800	-0-	-285	-0-	75	1	725	2	Y	-0-					20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	803	2	Y	-0-					20
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-					20
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-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	393	1	3820	2	N	-0-					166
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	343	1	3267	2	N	3					169
							3	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	N	72					241
							79	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	353	1	3457	2	N	-0-	188	1			53
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	391	1	3563	2	N	-0-					53
*08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	434	1	3606	2	N	-0-					51

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	984	2	Y	-0-					47
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					47
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					47
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-					28

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	749	-0-	-2351	-0-	749	2			N	-0-					143
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					143
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	6	1	1300	2	N	-0-					143
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	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	684	1	13626	2	N	-0-					94

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
03	13330	X	11304	-0-	-2026	-0-	429	1	10875	2	N	-0-	27	1			48
04	12510	X	12311	-0-	-199	-0-	938	1	11373	2	N	-0-					48
05	12958	X	12829	-0-	-129	-0-	1083	1	11733	2	N	12					60
							13	9									
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-					58

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
03	19158	X	14701	-0-	-4457	-0-	14675	2	26	9	N	24	147	1			65
04	16950	X	13535	-0-	-3415	-0-	22	1	13494	2	N	17					82
							19	9									
05	16337	X	9272	-0-	-7065	-0-	76	1	9187	2	N	8					90
							9	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
03	12555	X	10005	-0-	-2550	-0-	933	1	9072	2	N	-0-					131
04	10980	X	9906	-0-	-1074	-0-	939	1	8957	2	N	9					140
							10	9									
05	12927	X	8951	-0-	-3976	-0-	439	1	8359	2	N	139					279
							153	9									
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									

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					38
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					38
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	2	Y	-0-					38
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-					9

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

03	19313	X	15949	-0-	-3364	-0-	15943	2	6	9	N	5					109
04	17160	X	12746	-0-	-4414	-0-	679	1	12067	2	N	-0-					109
05	17732	X	15454	-0-	-2278	-0-	76	1	15378	2	N	-0-	69	1			40
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	13756	-0-	-2178	-0-	658	1	13096	2	N	2					92
							2	9									

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

03	0	W	26341	-0-	26341	373009	395	1	25902	2	N	40					62
							44	9									
04	397650	X	24641	-0-	-373009	-0-	346	1	24249	2	N	42					104
							46	9									
05	27900	X	25961	-0-	-1939	-0-	25952	2	9	9	N	8					112
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									

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

03	21669	X	19953	-0-	-1716	-0-	19949	2	4	9	N	4					109
04	20190	X	18720	-0-	-1470	-0-	18714	2	6	9	N	5					114
05	20863	X	19423	-0-	-1440	-0-	19417	2	6	9	N	5					119
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	17881	-0-	-1308	-0-	269	1	17581	2	N	28					78
							31	9									
04	18540	X	17006	-0-	-1534	-0-	238	1	16733	2	N	32					110
							35	9									
05	18755	X	17309	-0-	-1446	-0-	17288	2	21	9	N	19	97	1			32
*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									

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8691	-0-	-888	-0-	8660	2	31	9	N	28					100
04	8610	X	7769	-0-	-841	-0-	410	1	7282	2	N	70					170
							77	9									
05	9362	X	8345	-0-	-1017	-0-	41	1	8293	2	N	10					180
							11	9									
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			119
							1	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35774	X	30859	-0-	-4915	-0-	30833	2	26	9	N	24					124
04	33510	X	28774	-0-	-4736	-0-	28771	2	3	9	N	3	75	1			52
05	33418	X	29878	-0-	-3540	-0-	29878	2			N	-0-					52
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	34538	X	34538	-0-	-0-	-0-	16	1	34511	2	N	10					189
							11	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	15520	-0-	-3390	-0-	1448	1	14072	2	N	-0-					61
04	16650	X	14265	-0-	-2385	-0-	1354	1	12911	2	N	-0-					61
05	17236	X	13150	-0-	-4086	-0-	655	1	12495	2	N	-0-					61
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	13529	-0-	-2002	-0-	1453	1	12074	2	N	2					62
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	14895	-0-	-3116	-0-	1390	1	13505	2	N	-0-					121
04	15690	X	13665	-0-	-2025	-0-	1297	1	12368	2	N	-0-					121
05	16492	X	10731	-0-	-5761	-0-	535	1	10196	2	N	-0-					121
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

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
03	22165	X	17572	-0-	-4593	-0-	1640	1	15932	2	N	-0-					122
04	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	1545	1	14743	2	N	2					124
							2	9									
05	19716	X	15334	-0-	-4382	-0-	763	1	14542	2	N	26					150
							29	9									
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

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
03	459004	X	31820	-0-	-427184	-0-	1673	1	29998	2	N	135	87	1			80
							149	9									
04	35520	X	26053	-0-	-9467	-0-	887	1	25039	2	N	115	133	1			62
							127	9									
05	26536	X	24941	-0-	-1595	-0-	866	1	23906	2	N	154	156	1			60
							169	9									
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									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299305	X	83425	-0-	-215880	-0-	59	1	83279	2	N	79	127	1			25
							87	9									
04	89520	X	72493	-0-	-17027	-0-	72417	2	76	9	N	69					94
05	100998	X	49388	-0-	-51610	-0-	49337	2	51	9	N	46	90	1			50
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260338	X	84082	-0-	-176256	-0-	60	1	83950	2	N	65	65	1			55
							72	9									
04	92070	X	74951	-0-	-17119	-0-	74890	2	61	9	N	55					110
05	101959	X	72011	-0-	-29948	-0-	71965	2	46	9	N	42	92	1			60
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									

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

03	1234723	X	21137	-0-	-1213586	-0-	21137	2			N	-0-					7
04	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					7
05	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					7
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

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

03	T. A.		28392	-0-	28392	410098	1497	1	26829	2	N	60	96	1			73
							66	9									
04	432672	X	22574	-0-	-410098	-0-	769	1	21728	2	N	70	59	1			84
							77	9									
05	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	752	1	20745	2	N	129	41	1			172
							142	9									
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									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

03	276839	X	43154	-0-	-233685	-0-	801	1	41623	2	N	664	643	1			150
							730	9									
04	86880	X	42711	-0-	-44169	-0-	2417	1	39600	2	N	631	307	1			474
							694	9									
05	89776	X	38202	-0-	-51574	-0-	2410	1	35034	2	N	689	832	1			331
							758	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
*01	179831	X	36197	-0-	-143634	-0-	806	1	35310	2	N	74	185	1			39
							81	9									
*02	162428	X	31337	-0-	-131091	-0-	31308	2	29	9	N	26					65
*03	179831	X	33797	-0-	-146034	-0-	33778	2	19	9	N	17					82
*04	174030	X	30963	-0-	-143067	-0-	30949	2	14	9	N	13					95
*05	179831	X	22350	-0-	-157481	-0-	22347	2	3	9	N	3	56	1			42
*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									

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

09	0		23358	-0-	23358	1011287	569	1	22789	2	Y	-0-					75
10	0		23242	-0-	23242	1034529	678	1	22561	2	Y	3					78
							3	9									
11	0		22018	-0-	22018	1056547	858	1	21160	2	Y	-0-					78
12	0		21618	-0-	21618	1078165	538	1	21072	2	Y	7					85
							8	9									
01	0		20439	-0-	20439	1098604	605	1	19834	2	Y	-0-					85
02	0		18290	-0-	18290	1116894	2050	1	16240	2	Y	-0-					85
03	0		19775	-0-	19775	1136669	1000	1	18738	2	Y	34					119
							37	9									
04	0		12225	-0-	12225	1148894	493	1	11729	2	Y	3					122
							3	9									
*05	1168747	X	19853	-0-	-1148894	-0-	19836	2	17	9	Y	15					137
*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									

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	140861	-0-	140861	140861	140668	2	193	9		N	175	176	1	3	8	149

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

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-

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	9951	X	4769	-0-	-5182	-0-	167	1	4602	2	N	-0-					36
04	DLQ G-10		5267	-0-	5267	5267	253	1	5014	2	N	-0-					36
05	13397	X	8130	-0-	-5267	-0-	504	1	7603	2	N	21					57
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					60

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					174
04	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	49	1	1462	2	N	-0-					174
05	3254	X	1743	-0-	-1511	-0-	67	1	1676	2	N	-0-					174
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-	31	7			143
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					143

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	11503	-0-	-3160	-0-	392	1	11102	2	N	8					100
							9	9									
04	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	568	1	13934	2	N	-0-					100
05	14477	X	12552	-0-	-1925	-0-	642	1	11900	2	N	9					109
							10	9									
*06	14010	X	8833	-0-	-5177	-0-	479	1	8344	2	N	9					118
							10	9									
*07	14973	X	14614	-0-	-359	-0-	218	1	14367	2	N	26					144
							29	9									
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					144

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458	X	23654	-0-	-4804	-0-	141	1	23513	2	N	-0-					-0-
04	27540	X	21385	-0-	-6155	-0-	135	1	21250	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	20398	-0-	-5611	-0-	121	1	20277	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-23653	-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
03	12214	X	8920	-0-	-3294	-0-	305	1	8615	2	N	-0-					140
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	370	1	9064	2	N	-0-					140
05	11501	X	7845	-0-	-3656	-0-	401	1	7444	2	N	-0-					140
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-	18	7			122
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					122

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25761	X	21105	-0-	-4656	-0-	718	1	20321	2	N	60					169
							66	9									
04	24930	X	19649	-0-	-5281	-0-	770	1	18879	2	N	-0-					169
05	23870	X	19406	-0-	-4464	-0-	990	1	18366	2	N	45	178	1			36
							50	9									
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	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					103

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
03	39773	X	32189	-0-	-7584	-0-	1098	1	31066	2	N	23					207
							25	9									
04	36840	X	26190	-0-	-10650	-0-	1025	1	25152	2	N	12	184	1			35
							13	9									
05	35464	X	25303	-0-	-10161	-0-	1289	1	23907	2	N	97					132
							107	9									
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	NO RPT	-0-	-32178	-0-					N	NO RPT					32

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38099	X	27189	-0-	-10910	-0-	162	1	27027	2	N	-0-					-0-
04	30630	X	24759	-0-	-5871	-0-	156	1	24603	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	24285	-0-	-7366	-0-	144	1	24141	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-27187	-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
03	8866	X	7443	-0-	-1423	-0-	253	1	7190	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7281	-0-	-1269	-0-	349	1	6932	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	403	1	6641	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7533	-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
03	8060	X	1447	-0-	-6613	-0-	56	1	1388	2	N	3					35
							3	9									
04	7920	X	735	-0-	-7185	-0-	19	1	716	2	N	-0-					35
05	8184	X	212	-0-	-7972	-0-	6	1	206	2	N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					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
03	54312	X	43044	-0-	-11268	-0-	2102	1	40942	2	N	-0-					104
04	50520	X	40236	-0-	-10284	-0-	3900	1	36336	2	N	-0-					104
05	49073	X	39987	-0-	-9086	-0-	3894	1	36093	2	N	-0-					104
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-	19	7			85
08	43059	X	NO RPT	-0-	-43059	-0-					N	NO RPT					85

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	10939	-0-	-2763	-0-	62	1	10877	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	7676	-0-	-5194	-0-	128	1	7548	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12081	-0-	-350	-0-	378	1	11703	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	31992	X	24826	-0-	-7166	-0-	334 152	1 9	24340	2	N	138	182	1			77
04	30330	X	22558	-0-	-7772	-0-	540 41	1 9	21977	2	N	37					114
05	28675	X	24184	-0-	-4491	-0-	10 96	1 9	24078	2	N	87	180	1			21
06	25890	X	21582	-0-	-4308	-0-	342 78	1 9	21162	2	N	71					92
07	25606	X	21608	-0-	-3998	-0-	599 142	1 9	20867	2	N	129	177	1			44
08	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					N	NO RPT					44

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
03	38440	X	24121	-0-	-14319	-0-	934 19	1 9	23168	2	N	17					125
04	28080	X	23804	-0-	-4276	-0-	608 99	1 9	23097	2	N	90	180	1			35
05	27838	X	24226	-0-	-3612	-0-	632 46	1 9	23548	2	N	42					77
06	26940	X	23048	-0-	-3892	-0-	5 28	1 9	23015	2	N	25					102
07	26443	X	23498	-0-	-2945	-0-	4 106	1 9	23388	2	N	96	179	1			19
08	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT					19

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
03	47709	X	8945	-0-	-38764	-0-	303 19	1 9	8623	2	Y	17					99
04	40980	X	26857	-0-	-14123	-0-	531 91	1 9	26235	2	Y	83	85	1	3	8	94
05	41230	X	29005	-0-	-12225	-0-	54 10	1 9	28941	2	Y	9	39	1			64
06	32970	X	27661	-0-	-5309	-0-	446 12	1 9	27203	2	Y	11	30	1			45
07	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	1706 42	1 9	29009	2	Y	38	59	1			24
08	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
03	52917	X	11442	-0-	-41475	-0-	388	1	11037	2	Y	15					99
							17	9									
04	49470	X	28655	-0-	-20815	-0-	567	1	27994	2	Y	85	86	1	3	8	95
							94	9									
05	46655	X	34791	-0-	-11864	-0-	64	1	34717	2	Y	9	39	1			65
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	71052	X	29959	-0-	-41093	-0-	1016	1	28910	2	Y	30					125
							33	9									
04	65640	X	44022	-0-	-21618	-0-	871	1	43051	2	Y	91	101	1	4	8	111
							100	9									
05	58776	X	41046	-0-	-17730	-0-	76	1	40959	2	Y	10	46	1			75
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-45477	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	48515	X	20624	-0-	-27891	-0-	699	1	19879	2	Y	42					118
							46	9									
04	40770	X	29042	-0-	-11728	-0-	574	1	28372	2	Y	87	96	1	4	8	105
							96	9									
05	34968	X	26191	-0-	-8777	-0-	48	1	26133	2	Y	9	43	1			71
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	45043	X	33170	-0-	-11873	-0-	1124	1	31786	2	N	236	361	1			61
							260	9									
04	42330	X	29533	-0-	-12797	-0-	1144	1	28073	2	N	287	180	1			168
							316	9									
05	41323	X	25820	-0-	-15503	-0-	1315	1	24383	2	N	111	171	1			108
							122	9									
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	NO RPT	-0-	-33170	-0-					N	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	10816	-0-	-8094	-0-	364	1	10302	2	N	136					167
							150	9									
04	17310	X	13423	-0-	-3887	-0-	518	1	12705	2	N	182	180	1	1	8	168
							200	9									
05	16926	X	13525	-0-	-3401	-0-	688	1	12759	2	N	71	179	1			60
							78	9									
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	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					34

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
03	179180	X	81869	-0-	-97311	-0-	3151	1	78195	2	N	475	360	1			194
							523	9									
04	145890	X	70254	-0-	-75636	-0-	1785	1	67983	2	N	442	534	1	2	8	100
							486	9									
05	107911	X	70635	-0-	-37276	-0-	1843	1	68618	2	N	158	176	1	1	8	81
							174	9									
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	NO RPT	-0-	-81871	-0-					N	NO RPT					28

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
03	42439	X	21915	-0-	-20524	-0-	738	1	21004	2	N	157	182	1			63
							173	9									
04	41070	X	21623	-0-	-19447	-0-	429	1	21188	2	N	5	5	8			63
							6	9									
05	53103	X	22384	-0-	-30719	-0-	41	1	22343	2	N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					111

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 03/30/2014 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
03	109988	X	56347	-0-	-53641	-0-	339	1	56008	2	N	-0-					-0-
04	80640	X	51094	-0-	-29546	-0-	323	1	50771	2	N	-0-					-0-
05	66371	X	49631	-0-	-16740	-0-	295	1	49336	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-56358	-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
03	203984	X	12026	-0-	-191958	-0-	406	1	11551	2	N	63					93
							69	9									
04	21780	X	8505	-0-	-13275	-0-	168	1	8297	2	N	36					129
							40	9									
05	17856	X	7707	-0-	-10149	-0-	14	1	7636	2	N	52					181
							57	9									
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	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
03	883480	X	113800	-0-	-769680	-0-	3472	1	110328	2	N	-0-					-0-
04	220830	X	99464	-0-	-121366	-0-	2835	1	96629	2	N	-0-					-0-
05	228191	X	47995	-0-	-180196	-0-	1612	1	46383	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-113801	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711515	X	139430	-0-	-572085	-0-	106	1	139075	2	N	226	181	1	1	8	133
							249	9									
04	DLQ G-10		129229	-0-	129229	129229	3093	1	125818	2	N	289	361	1	6	8	55
							318	9									
05	255223	X	125994	-0-	-129229	-0-	58	1	125734	2	N	184	177	1	3	8	59
							202	9									
06	165480	X	111766	-0-	-53714	-0-	1771	1	109543	2	N	411	360	1			110
							452	9									
07	170996	X	110038	-0-	-60958	-0-	3062	1	106569	2	N	370	355	1			125
							407	9									
08	139438	X	NO RPT	-0-	-139438	-0-					N	NO RPT					125

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
03	474178	X	129485	-0-	-344693	-0-	5009	1	124275	2	N	183	169	1	3	8	200
							201	9									
04	151050	X	102741	-0-	-48309	-0-	2626	1	100039	2	N	69	178	1	3	8	88
							76	9									
05	156085	X	80754	-0-	-75331	-0-	2106	1	78488	2	N	145	180	1	1	8	52
							160	9									
06	151050	X	78678	-0-	-72372	-0-	17	1	78530	2	N	119					171
							131	9									
07	156085	X	70819	-0-	-85266	-0-	13	1	70699	2	N	97	184	1			84
							107	9									
08	129487	X	NO RPT	-0-	-129487	-0-					N	NO RPT					84

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
03	344615	X	84657	-0-	-259958	-0-	507	1	84150	2	N	-0-					-0-
04	140310	X	67272	-0-	-73038	-0-	426	1	66846	2	N	-0-					-0-
05	144987	X	60150	-0-	-84837	-0-	359	1	59791	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-84661	-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
03	1018975	X	127644	-0-	-891331	-0-	764	1	126880	2	N	-0-					-0-
04	357510	X	106779	-0-	-250731	-0-	676	1	106103	2	N	-0-					-0-
05	369427	X	99790	-0-	-269637	-0-	594	1	99196	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-127658	-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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	0		238067	-0-	238067	264578	406 738	1 9	236923	2	N	671	727	1	1	8	125
04	470179	X	205601	-0-	-264578	-0-	4070 444	1 9	201087	2	N	404	364	1	10	8	155
05	237303	X	175546	-0-	-61757	-0-	324 227	1 9	174995	2	N	206	178	1			183
06	263670	X	125145	-0-	-138525	-0-	2017 121	1 9	123007	2	N	110	179	1			114
07	272459	X	103257	-0-	-169202	-0-	5728 142	1 9	97387	2	N	129	171	1			72
08	272459	X	NO RPT	-0-	-272459	-0-					N	NO RPT					72

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 03/19/2015 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	146153	X	146153	-0-	-0-	-0-	2898 43	1 9	143212	2	Y	39	10	1	5	8	24
05	199392	X	176383	-0-	-23009	-0-	326 19	1 9	176038	2	Y	17	13	1	6	8	22
06	192960	X	134711	-0-	-58249	-0-	2172 110	1 9	132429	2	Y	100	48	1			74
07	199392	X	111053	-0-	-88339	-0-	6166 43	1 9	104844	2	Y	39	83	1			30
08	199392	X	NO RPT	-0-	-199392	-0-					Y	NO RPT					30

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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
03	0		67228	-0-	67228	67228	1367 122	1 9	65739	2	N	111	21	8			90
04	141296	X	74068	-0-	-67228	-0-	2726 150	1 9	71192	2	N	136	16	8			210
05	74493	X	61465	-0-	-13028	-0-	3277 138	1 9	58050	2	N	125	178	1			157
06	72090	X	48786	-0-	-23304	-0-	11 146	1 9	48629	2	N	133	188	1			102
07	74493	X	44630	-0-	-29863	-0-	9 161	1 9	44460	2	N	146	196	1			52
08	55383	X	NO RPT	-0-	-55383	-0-					N	NO RPT					52

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 03/23/2015 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	99202	-0-	99202	99202	1967 36	1 9	97199	2	Y	33	10	1	2	8	21
05	0	W	126865	-0-	126865	226067	235 17	1 9	126613	2	Y	15	12	1	4	8	20
06	0	W	86016	-0-	86016	312083	1388 22	1 9	84606	2	Y	20	16	1			24
07	0	W	71030	-0-	71030	383113	3943 46	1 9	67041	2	Y	42	46	1			20
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	383113					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12364	-0-	12364	12364	414	1	11950	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217186	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

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	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-

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8779 PERF. N/A

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	29	1	5943	2	N	-0-					30
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	56	1	10115	2	N	-0-					30
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	45	1	8032	2	N	-0-					30
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

03	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	35	1	7352	2	N	-0-					23
04	DLQ G-10		6598	-0-	6598	6598	36	1	6562	2	N	-0-					23
05	13339	X	6741	-0-	-6598	-0-	38	1	6703	2	N	-0-					23
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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
03	5921	X	2068	-0-	-3853	-0-	10	1	2058	2	N	-0-					84
04	DLQ G-10		7733	-0-	7733	7733	43	1	7690	2	N	-0-					84
05	14464	X	6731	-0-	-7733	-0-	38	1	6693	2	N	-0-					84
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

03	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20033	2	31	9	N	28					70
04	DLQ G-10		19413	-0-	19413	19413	19383	2	30	9	N	27					97
05	DLQ G-10		16618	-0-	16618	36031	16618	2			N	-0-					97
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

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

03	17639	X	13083	-0-	-4556	-0-	13	1	13064	2	N	5					112
							6	9									
04	DLQ G-10		12272	-0-	12272	12272	12230	2	42	9	N	38					150
05	24292	X	12020	-0-	-12272	-0-	12020	2			N	-0-					150
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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

03	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	132	1	27853	2	N	53					171
							58	9									
04	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	161	1	29073	2	N	5	149	1			27
							6	9									
05	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	142	1	25170	2	N	63					90
							69	9									
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

03	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	39498	2	15	9	N	14					42
04	DLQ G-10		35311	-0-	35311	35311	35258	2	53	9	N	48					90
05	70740	X	35429	-0-	-35311	-0-	35357	2	72	9	N	65	140	1			15
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	53	1	11108	2	N	13					42
							14	9									
04	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	56	1	10110	2	N	28					70
							31	9									
05	20370	X	10173	-0-	-10197	-0-	57	1	10116	2	N	-0-	56	1			14
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	14827	-0-	-84	-0-	237	1	14589	2	N	1					74
							1	9									
04	DLQ G-10		13450	-0-	13450	13450	344	1	13106	2	N	-0-					74
05	28318	X	14868	-0-	-13450	-0-	14846	2	22	9	N	20					94
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	338	1	20755	2	N	-0-	98	1			17
04	DLQ G-10		19237	-0-	19237	19237	492	1	18725	2	N	18					35
							20	9									
05	40374	X	21137	-0-	-19237	-0-	21081	2	56	9	N	51					86
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	10442	-0-	-2671	-0-	49	1	10393	2	N	-0-					111
04	DLQ G-10		7702	-0-	7702	7702	42	1	7624	2	N	33	121	1			23
							36	9									
05	17108	X	9406	-0-	-7702	-0-	53	1	9353	2	N	-0-					23
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1108	2	N	2					34
							2	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	2	N	-0-					34
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	2	N	-0-					34
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13606	-0-	-437	-0-	218	1	13380	2	N	7					91
							8	9									
04	DLQ G-10		13221	-0-	13221	13221	339	1	12868	2	N	13					104
							14	9									
05	27166	X	13945	-0-	-13221	-0-	13889	2	56	9	N	51					155
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									

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
03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29408	2			N	-0-					194
04	DLQ G-10		23136	-0-	23136	23136	23136	2			N	-0-					194
05	44239	X	21103	-0-	-23136	-0-	21103	2			N	-0-					194
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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	953	1	6878	2	N	-0-					90
04	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	366	1	3947	2	N	-0-					90
05	T. A.		1244	-0-	1244	5557	3	1	1241	2	N	-0-					90
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	92	1	19428	2	N	-0-					46
04	DLQ G-10		16732	-0-	16732	16732	92	1	16640	2	N	-0-					46
05	32995	X	16263	-0-	-16732	-0-	91	1	16161	2	N	10					56
							11	9									
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10979	-0-	-1018	-0-	51	1	10729	2	N	181	181	1			112
							199	9									
04	DLQ G-10		9751	-0-	9751	9751	54	1	9675	2	N	20					132
							22	9									
05	19906	X	10155	-0-	-9751	-0-	57	1	10054	2	N	40					172
							44	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
03	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	27934	2	31	9	N	28					84
04	DLQ G-10		25413	-0-	25413	25413	613	1	24800	2	N	-0-					84
05	49684	X	24271	-0-	-25413	-0-	245	1	24022	2	N	4					88
							4	9									
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

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
03	36933	X	36933	-0-	-0-	-0-	36886	2	47	9	N	43	101	1			12
04	DLQ G-10		33189	-0-	33189	33189	33144	2	45	9	N	41					53
05	70012	X	36823	-0-	-33189	-0-	36778	2	45	9	N	41	54	1			40
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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26350	X	20865	-0-	-5485	-0-	334	1	20529	2	N	2	92	1			97
							2	9									
04	DLQ G-10		19762	-0-	19762	19762	506	1	19256	2	N	-0-					97
05	40618	X	20856	-0-	-19762	-0-	20777	2	79	9	N	72					169
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33015	X	9643	-0-	-23372	-0-	9643	2			N	-0-					22
04	DLQ G-10		17209	-0-	17209	17209	17209	2			N	-0-					22
05	T. A.		15762	-0-	15762	32971	15762	2			N	-0-					22
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			20

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
03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	1593	1	9845	2	N	9					70
							10	9									
04	DLQ G-10		10938	-0-	10938	10938	1670	1	9222	2	N	42					112
							46	9									
05	20924	X	9986	-0-	-10938	-0-	831	1	9155	2	N	-0-					112
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53382	X	44901	-0-	-8481	-0-	211	1	44614	2	N	69					217
							76	9									
04	DLQ G-10		39383	-0-	39383	39383	216	1	39147	2	N	18					235
							20	9									
05	77676	X	38293	-0-	-39383	-0-	215	1	37978	2	N	91	196	1			130
							100	9									
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37820	X	35275	-0-	-2545	-0-	166	1	35094	2	N	14					56
							15	9									
04	DLQ G-10		30628	-0-	30628	30628	169	1	30459	2	N	-0-					56
05	60469	X	29841	-0-	-30628	-0-	168	1	29650	2	N	21					77
							23	9									
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									

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
03	31961	X	28973	-0-	-2988	-0-	137	1	28836	2	N	-0-					28
04	DLQ G-10		25575	-0-	25575	25575	141	1	25434	2	N	-0-					28
05	51095	X	25520	-0-	-25575	-0-	144	1	25376	2	N	-0-					28
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									

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
03	33263	X	19680	-0-	-13583	-0-	93	1	19587	2	N	-0-					20
04	DLQ G-10		19064	-0-	19064	19064	105	1	18959	2	N	-0-					20
05	39293	X	20229	-0-	-19064	-0-	113	1	20116	2	N	-0-					20
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									

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
03	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	39239	2	7	9	N	6					78
04	DLQ G-10		33325	-0-	33325	33325	33220	2	105	9	N	95					173
05	66483	X	33158	-0-	-33325	-0-	33047	2	111	9	N	101					274
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

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
03	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	37463	2	20	9	N	18					106
04	DLQ G-10		31583	-0-	31583	31583	31528	2	55	9	N	50					156
05	62944	X	31361	-0-	-31583	-0-	31297	2	64	9	N	58					214
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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

03	41726	X	33690	-0-	-8036	-0-	159	1	33461	2	N	64					166
							70	9									
04	DLQ G-10		31200	-0-	31200	31200	172	1	31007	2	N	19	175	1			10
							21	9									
05	62074	X	30874	-0-	-31200	-0-	173	1	30603	2	N	89					99
							98	9									
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

03	49507	X	46077	-0-	-3430	-0-	217	1	45808	2	N	47					97
							52	9									
04	55500	X	47908	-0-	-7592	-0-	264	1	47579	2	N	59	140	1			16
							65	9									
05	57350	X	46663	-0-	-10687	-0-	262	1	46305	2	N	87					103
							96	9									
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

03	46230	X	46230	-0-	-0-	-0-	218	1	46012	2	N	-0-					49
04	DLQ G-10		40977	-0-	40977	40977	226	1	40751	2	N	-0-					49
05	80446	X	39469	-0-	-40977	-0-	221	1	39225	2	N	21					70
							23	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
03	22754	X	12615	-0-	-10139	-0-	1216	1	11399	2	N	-0-					26
04	DLQ G-10		11146	-0-	11146	11146	155	1	10991	2	N	-0-					26
05	T. A.		24655	-0-	24655	35801	2154	1	22447	2	N	49					75
							54	9									
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23188	X	14964	-0-	-8224	-0-	70	1	14869	2	N	23					92
							25	9									
04	26880	X	10	-0-	-26870	-0-	7	2	3	9	N	3	80	1			15
05	31651	X	9590	-0-	-22061	-0-	54	1	9536	2	N	-0-					15
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50933	X	35080	-0-	-15853	-0-	166	1	34913	2	N	1	132	1			24
							1	9									
04	DLQ G-10		30508	-0-	30508	30508	168	1	30340	2	N	-0-					24
05	61214	X	30706	-0-	-30508	-0-	172	1	30519	2	N	14					38
							15	9									
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									

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
03	34782	X	33143	-0-	-1639	-0-	157	1	32986	2	N	-0-					56
04	DLQ G-10		27827	-0-	27827	27827	153	1	27674	2	N	-0-					56
05	54779	X	26952	-0-	-27827	-0-	151	1	26786	2	N	14					70
							15	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
03	SHUT IN		50910	-0-	50910	304656	50891	2	19	9	N	17					60
04	345227	X	40571	-0-	-304656	-0-	145	1	40316	2	N	100					160
							110	9									
05	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	38123	2	41	9	N	37					197
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			27
							4	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

03	519949	X	44647	-0-	-475302	-0-	419	1	44160	2	N	62	27	1			49
							68	9									
04	126090	X	37729	-0-	-88361	-0-	233	1	37489	2	N	6	29	1			26
							7	9									
05	43586	X	36046	-0-	-7540	-0-	177	1	35869	2	N	-0-					26
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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

03	215750	X	23620	-0-	-192130	-0-	112	1	23473	2	N	32					155
							35	9									
04	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	129	1	23356	2	N	28					183
							31	9									
05	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	121	1	21314	2	N	38	188	1			33
							42	9									
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	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	347	1	17449	2	N	-0-	3	8			158

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

03	131037	X	73577	-0-	-57460	-0-	73468	2	109	9	N	99	194	1			160
04	126810	X	61069	-0-	-65741	-0-	218	1	60658	2	N	175					335
							193	9									
05	128402	X	58330	-0-	-70072	-0-	58298	2	32	9	N	29	189	1			175
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

03	117366	X	60610	-0-	-56756	-0-	60610	2			N	-0-					68
04	113580	X	45665	-0-	-67915	-0-	45663	2	2	9	N	2					70
05	63364	X	42162	-0-	-21202	-0-	42117	2	45	9	N	41	93	1			18
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 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
03	692571	X	58145	-0-	-634426	-0-	58120	2	25	9	N	23					40
04	153930	X	44094	-0-	-109836	-0-	44050	2	44	9	N	40					80
05	159061	X	40034	-0-	-119027	-0-	39980	2	54	9	N	49	99	1			30
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

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
03	173631	X	81310	-0-	-92321	-0-	630	1	80630	2	N	45	59	1			47
							50	9									
04	168030	X	67956	-0-	-100074	-0-	67925	2	31	9	N	28					75
05	173631	X	81492	-0-	-92139	-0-	3611	1	77831	2	N	45					120
							50	9									
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

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
03	213590	X	81553	-0-	-132037	-0-	632	1	80862	2	N	54	127	1			47
							59	9									
04	206700	X	67473	-0-	-139227	-0-	67437	2	36	9	N	33					80
05	213590	X	78028	-0-	-135562	-0-	3457	1	74516	2	N	50					130
							55	9									
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

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
03	0	W	114394	-0-	114394	744112	685	1	113619	2	N	82	116	1			52
							90	9									
04	838771	X	94659	-0-	-744112	-0-	1473	1	93087	2	N	90					142
							99	9									
05	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87299	2	134	9	N	122	111	1			153
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									

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
03	0	W	144215	-0-	144215	887694	864	1	143184	2	N	152	67	1			93
							167	9									
04	1007629	X	119935	-0-	-887694	-0-	1865	1	117842	2	N	207	191	1			109
							228	9									
05	128340	X	112794	-0-	-15546	-0-	112565	2	229	9	N	208	246	1			71
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
03	T. A.		56170	-0-	56170	716839	527	1	55609	2	N	31	31	1			20
							34	9									
04	T. A.		50398	-0-	50398	767237	310	1	50032	2	N	51	35	1			36
							56	9									
05	816320	X	49083	-0-	-767237	-0-	241	1	48842	2	N	-0-					36
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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

03	317813	X	100915	-0-	-216898	-0-	10	1	100813	2	N	84	164	1			30
							92	9									
04	187890	X	102803	-0-	-85087	-0-	102759	2	44	9	N	40					70
05	194153	X	89860	-0-	-104293	-0-	89824	2	36	9	Y	33					103
06	187890	X	72997	-0-	-114893	-0-	72960	2	37	9	Y	34					137
07	194153	X	68687	-0-	-125466	-0-	68673	2	14	9	Y	13	37	1			114
08	194153	X	62232	-0-	-131921	-0-	62187	2	45	9	Y	41	123	1	13	8	19

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

03	246242	X	83909	-0-	-162333	-0-	8	1	83827	2	N	67	120	1			31
							74	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					89
06	143700	X	59926	-0-	-83774	-0-	59902	2	24	9	Y	22					111
07	148490	X	55694	-0-	-92796	-0-	55690	2	4	9	Y	4	65	1			50
08	148490	X	51367	-0-	-97123	-0-	51350	2	17	9	Y	15	15	8			50

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

03	0		136376	-0-	136376	304006	14	1	136185	2	N	161	203	1			29
							177	9									
04	0		114214	-0-	114214	418220	113969	2	245	9	N	223	181	1			71
05	0	W	90426	-0-	90426	508646	90319	2	107	9	Y	97					168
06	0	W	78504	-0-	78504	587150	78391	2	113	9	Y	103	191	1			80
07	0	W	73273	-0-	73273	660423	73243	2	30	9	Y	27	43	1			64
*08	727266	X	66843	-0-	-660423	-0-	66811	2	32	9	Y	29	9	8			84

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

03	0		99566	-0-	99566	215707	10	1	99377	2	N	163	148	1			38
							179	9									
04	0		81049	-0-	81049	296756	80910	2	139	9	N	126					164
05	0		69641	-0-	69641	366397	69601	2	40	9	Y	36	139	1			61
06	0		62785	-0-	62785	429182	62750	2	35	9	Y	32					93
07	0		58440	-0-	58440	487622	58415	2	25	9	Y	23	32	1			83
*08	540201	X	52579	-0-	-487622	-0-	52542	2	37	9	Y	34	14	8			103

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
02	0		125915	-0-	125915	125915	125915	2			N	-0-					-0-
03	0		176414	-0-	176414	302329	176403	2	11	9	N	10					10
04	0		118313	-0-	118313	420642	319	1	117983	2	N	10					20
							11	9									
05	0		83801	-0-	83801	504443	83757	2	44	9	N	40					60
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									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

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		45318	-0-	45318	119114	4	1	45285	2	N	26	32	1			6
							29	9									
04	0		46939	-0-	46939	166053	46892	2	47	9	N	43					49
05	0		39371	-0-	39371	205424	39370	2	1	9	Y	1					50
06	0		30307	-0-	30307	235731	30300	2	7	9	Y	6					56
07	0		29087	-0-	29087	264818	29086	2	1	9	Y	1	16	1			42
08	0	W	26053	-0-	26053	290871	26042	2	11	9	Y	10	10	8			42

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	6	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	4	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	3	Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					6
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	18	1	385	3	N	-0-					6
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	54	1	473	3	N	-0-					6
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		316	-0-	316	1669	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	1951	N	282	-0-	-1669	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	75	1	317	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	45	1	341	3	Y	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	-0-			-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-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
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	75	1	242	3	N	-0-			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	50	1	303	3	N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	89	1	310	3	N	-0-			-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	69	1	336	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	83	1	321	3	Y	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	130	1	310	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	30	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	35	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	50	1	119	3	Y	-0-			-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	52	1	249	3	N	-0-			-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	69	1	183	3	N	-0-			-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	54	1	130	3	N	-0-			-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	89	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	130	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	101	1	244	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	165	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	241	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	213	1	520	3	Y	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	108	1	510	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	143	1	378	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	96	1	454	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	141	1	374	3	N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	130	1	318	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	3	N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	113	1	206	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	67	1	316	3	N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	88	1	232	3	N	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	112	1	273	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	11	1	372	3	N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	184	1	553	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	159	1	667	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	280	1	506	3	N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	70	1	208	3	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	47	1	199	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	118	1	214	3	N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	136	1	410	3	N	-0-					-0-
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	104	1	437	3	N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	219	1	396	3	N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	93	-0-	-447	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1417	-0-	-877	-0-	40	1	1377	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	1	31	3	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	13	1	438	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	3	N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	3	N	-0-			-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868	N	649	-0-	-219	-0-	153	1	496	3	N	-0-			-0-
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	86	1	519	3	N	-0-			-0-
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	140	1	486	3	N	-0-			-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	70	1	225	3	N	-0-			-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	42	1	253	3	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	248	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	3	N	-0-			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	26	1	1888	3	N	-0-			-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	28	1	91	3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

03	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					2
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	3	Y	-0-					2
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

03	124	N	24	-0-	-100	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

03	992	N	670	-0-	-322	-0-	115	1	555	3	N	-0-					-0-
04	690	N	522	-0-	-168	-0-	107	1	415	3	N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	202	1	481	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

03	589	N	519	-0-	-70	-0-	89	1	430	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	179	1	428	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3615	3			Y	-0-					12
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	2	1	3568	3	Y	-0-					12
05	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	110	1	3755	3	Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					15

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					25
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					25
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					12
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					12
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	19	1	646	3	N	-0-					12
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					12

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		367	-0-	367	756	11	1	356	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1425					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	41	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	71	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	71	1	174	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	267	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1158	-0-	-612	-0-	318	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1237	-0-	-592	-0-	360	1	877	3	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	11	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	6	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	180	1	856	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	231	1	611	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	144	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	209	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	652	-0-	-216	-0-	190	1	462	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	803	-0-	-530	-0-	140	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	276	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	442	1	1074	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	164	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	316	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	232	1	565	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	216	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	213	1	520	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	300	-0-	-351	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	69	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	102	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	105	1	257	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	162	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	762	-0-	-288	-0-	209	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	957	-0-	-159	-0-	279	1	678	3	Y	-0-					-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	50	1	1694	3	Y	-0-					-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					2
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					2
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			9
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					9
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	622	3	N	-0-					9
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					1
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1	1	1257	3	Y	-0-					1
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	65	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	29	1	93	3	N	-0-					1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					1
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	36	1	126	3	N	-0-					1
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	194	1	629	3	N	-0-					12
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	106	1	637	3	N	-0-					12
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	173	1	600	3	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	113	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	203	1	486	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					26
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1	1	1323	3	N	-0-					26
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					26
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			N	-0-					1
04	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1	1	1364	3	N	-0-					1
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					1
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1759	3	1	9	N	1	1	8			1
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-					1
05	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	42	1	1424	3	N	-0-					1
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					45
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1	1	1240	3	N	-0-					45
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	3	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	8	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	3	N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					17
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					17
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					17
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	79	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	67	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	105	1	251	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	3	N	-0-					-0-
04	570	N	122	-0-	-448	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	17	1	41	3	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1071	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1	1	1052	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1300	3	Y	-0-					1
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	40	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	224	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	11	1	388	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	40	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	709	3	Y	-0-					1
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	92	1	706	3	Y	-0-					1
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	96	1	818	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	73	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	223	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1219	-0-	-521	-0-	141	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	123	1	1052	3	Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	188	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	599	-0-	-511	-0-	69	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	598	-0-	-549	-0-	63	1	535	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	663	-0-	-236	-0-	662	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	394	-0-	-288	-0-	76	1	318	3	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	145	1	612	3	N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	85	1	647	3	N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	81	1	693	3	N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					12
04	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	3			N	-0-					12
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	13	1	432	3	N	-0-					12
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	107	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	124	1	303	3	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	88	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	46	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	76	1	263	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	154	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	208	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	248	1	602	3	Y	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	137	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	164	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246	1	588	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	37	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	3	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	77	1	1042	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	39	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	32	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	16	1	38	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	5	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	6	1	467	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	147	1	352	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	68	1	163	3	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	75	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	108	1	259	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	41	1	762	3	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	115	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	144	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	205	1	491	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	205	-0-	-305	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	41	1	549	3	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	12	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	24	1	694	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	12	1	721	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	22	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	35	1	85	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	52	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	184	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					7
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	48	1	256	3	Y	-0-					7
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	69	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	66	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	413	-0-	-457	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	87	1	766	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	46	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	53	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	81	1	192	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	39	1	94	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	39	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	64	1	151	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	72	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	76	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	128	1	307	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					1
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	26	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	29	1	69	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	39	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	46	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	58	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	91	1	217	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					16
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					16
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					11
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					11
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	59	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	51	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	503	1	6805	3	Y	-0-					12
04	7620	X	6747	-0-	-873	-0-	419	1	6328	3	Y	-0-					12
05	7874	X	6986	-0-	-888	-0-	357	1	6629	3	Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	3	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	63	1	245	3	N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	3	N	-0-			-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	37	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-			1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-			1
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	57	1	768	3	Y	-0-			2
04	990	N	807	-0-	-183	-0-	50	1	757	3	Y	-0-			2
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	Y	-0-			2
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	21	1	324	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	152	1	2059	3	N	-0-					2
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	126	1	1907	3	N	-0-					2
05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	100	1	1853	3	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	16	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	67	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	76	1	339	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	7	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	6	1	439	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	109	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	417	-0-	-303	-0-	86	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	294	1	701	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	40	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	28	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			Y	-0-					20
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					20
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	3	Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

03	837	N	567	-0-	-270	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					2
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					2
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

03	775	N	633	-0-	-142	-0-	44	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

03	868	N	851	-0-	-17	-0-	59	1	792	3	N	-0-					2
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					2
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	3	N	-0-					2
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

03	744	N	575	-0-	-169	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

03	2542	N	1820	-0-	-722	-0-	125	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	108	1	1636	3	Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

03	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1	1	1635	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	51	1	1726	3	Y	-0-					-0-
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	52	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	48	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	797	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	24	1	444	3	Y	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	99	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	99	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	115	1	515	3	Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1	1	1066	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					1
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	28	1	430	3	Y	-0-					1
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	55	1	1307	3	N	-0-					1
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	36	1	1454	3	N	-0-					1
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1582	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	79	1	1067	3	Y	-0-					10
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	65	1	984	3	Y	-0-					10
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	49	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					1
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	2	1	1080	3	Y	-0-					1
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	93	1	1265	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	81	1	1222	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	60	1	818	3	Y	-0-			1
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	51	1	765	3	Y	-0-			1
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	44	1	820	3	Y	-0-			1
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			1

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

03	1519	X	1068	-0-	-451	-0-	74	1	994	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-			-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

03	527	N	511	-0-	-16	-0-	68	1	443	3	N	-0-			-0-
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	46	1	494	3	N	-0-			-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	51	1	508	3	N	-0-			-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	727	1	15391	3	Y	54	49	1	1	8	27
							59	9									
04	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1100	1	13260	3	Y	45	53	1	1	8	18
							50	9									
05	19158	X	14990	-0-	-4168	-0-	7539	1	7401	3	Y	45	2	8			61
							50	9									
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	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					32

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	7757	-0-	-6131	-0-	7757	3			N	-0-					70
04	11910	X	7363	-0-	-4547	-0-	4	1	7358	3	N	1	1	8			70
							1	9									
05	12307	X	7547	-0-	-4760	-0-	215	1	7331	3	N	1	1	8			70
							1	9									
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	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					70

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2429	-0-	-841	-0-	2	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	92	1	3148	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	993	1	6466	3	N	40	32	1			40
							44	9									
04	5250	X	4775	-0-	-475	-0-	410	1	4351	3	N	13	48	1	1	8	4
							14	9									
05	5425	X	4330	-0-	-1095	-0-	391	1	3924	3	N	14					18
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					72

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7866	-0-	-1186	-0-	136	1	7708	3	Y	20	26	1	1	8	5
							22	9									
04	8490	X	7460	-0-	-1030	-0-	182	1	7258	3	Y	18	15	1	1	8	7
							20	9									
05	8432	X	7760	-0-	-672	-0-	242	1	7498	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	9701	-0-	-1893	-0-	9700	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	11220	X	10917	-0-	-303	-0-	10916	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	11563	X	11187	-0-	-376	-0-	11186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	5666	3	39	9	N	35					35
04	6630	X	6164	-0-	-466	-0-	6139	3	25	9	N	23	1	8			57
05	6851	X	6353	-0-	-498	-0-	6351	3	2	9	N	2	49	1	1	8	9
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					15

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	104	1	5902	3	N	-0-					2
04	7680	X	5605	-0-	-2075	-0-	137	1	5468	3	N	-0-					2
05	6727	X	6036	-0-	-691	-0-	189	1	5847	3	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					2

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	190	1	2141	3	Y	160	150	1	2	8	46
							176	9									
04	3270	X	2642	-0-	-628	-0-	93	1	2408	3	Y	128	122	1	6	8	46
							141	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	335	1	2529	3	Y	131	142	1	2	8	33
							144	9									
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	175	1	2368	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	162	1	2443	3	Y	31	1	8			69
							34	9									
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	140	1	2592	3	Y	1	1	8			69
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					98

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	10382	-0-	-3382	-0-	465	1	9862	3	Y	50	48	1			26
							55	9									
04	12840	X	11144	-0-	-1696	-0-	850	1	10249	3	Y	41	50	1			17
							45	9									
05	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	20239	1	19869	3	Y	42					59
							46	9									
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	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					33

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	4955	3	32	9	N	29	1	8			28
04	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	4435	3	1	9	N	1	1	8			28
05	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	140	1	5226	3	N	1	1	8			28
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					67

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	11364	-0-	-1470	-0-	196	1	11146	3	N	20	49	1	1	8	20
							22	9									
04	0	W	10623	-0-	10623	10623	260	1	10342	3	N	19	1	8			38
							21	9									
05	0	W	11290	-0-	11290	21913	353	1	10926	3	N	10	1	8			47
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	40738					N	NO RPT					102

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	17327	-0-	-746	-0-	898	1	16348	3	N	74	1	8			97
							81	9									
04	17490	X	16500	-0-	-990	-0-	654	1	15750	3	N	87	156	1	1	8	27
							96	9									
05	17546	X	16980	-0-	-566	-0-	700	1	16228	3	N	47	1	8			73
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					69

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9176	-0-	-1829	-0-	157	1	8930	3	Y	81	110	1			14
							89	9									
04	10170	X	9146	-0-	-1024	-0-	222	1	8848	3	Y	69	59	1			24
							76	9									
05	9982	X	9272	-0-	-710	-0-	288	1	8903	3	Y	74	61	1			37
							81	9									
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					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
03	8122	X	3534	-0-	-4588	-0-	109	1	3425	3	N	-0-					32
04	7860	X	4702	-0-	-3158	-0-	973	1	3723	3	N	5					37
							6	9									
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	3	N	17	1	8			53
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					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
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	984	1	17910	3	N	22	55	1	1	8	41
							24	9									
04	18660	X	17725	-0-	-935	-0-	706	1	17005	3	N	13	37	1	1	8	16
							14	9									
05	19282	X	18855	-0-	-427	-0-	779	1	18042	3	N	31	2	8			45
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					36

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	2893	-0-	-3276	-0-	50	1	2836	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	5970	X	2395	-0-	-3575	-0-	59	1	2330	3	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
05	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	151	1	4657	3	Y	4	1	1	4	8	1
							4	9									
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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	29	-0-	-4249	-0-	21	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	1650	X	77	-0-	-1573	-0-	2	1	73	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1705	X	76	-0-	-1629	-0-	2	1	65	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	13763	-0-	-1086	-0-	237	1	13496	3	N	27	65	1	1	8	38
							30	9									
04	14370	X	12495	-0-	-1875	-0-	306	1	12170	3	N	17	38	1	2	8	15
							19	9									
05	14694	X	13406	-0-	-1288	-0-	419	1	12964	3	N	21	1	8			35
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					60

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	3989	-0-	-3389	-0-	327	1	3653	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	7140	X	4829	-0-	-2311	-0-	436	1	4392	3	Y	1	9	1	1	8	1
							1	9									
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	577	1	7609	3	Y	11	2	8			10
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	239	1	3228	3	N	63	79	1	1	8	75
							69	9									
04	3630	X	3236	-0-	-394	-0-	198	1	2996	3	N	38	61	1	2	8	50
							42	9									
05	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	164	1	3048	3	N	53	1	8			102
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					210

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	5215	-0-	-3310	-0-	428	1	4777	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
04	8250	X	2248	-0-	-6002	-0-	203	1	2044	3	Y	1	10	1	1	8	2
							1	9									
05	7936	X	6315	-0-	-1621	-0-	444	1	5857	3	Y	13	2	8			13
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	13220	-0-	-2249	-0-	351	1	12848	3	Y	19	32	1	2	8	9
							21	9									
04	14850	X	12862	-0-	-1988	-0-	369	1	12481	3	Y	11	9	1	1	8	10
							12	9									
05	14477	X	13689	-0-	-788	-0-	422	1	13255	3	Y	11					21
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					12

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	417	1	23710	3	N	46	138	1	1	8	9
							51	9									
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	579	1	23065	3	N	33					42
							36	9									
05	23591	X	22204	-0-	-1387	-0-	694	1	21474	3	N	33					75
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT					78

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7778	-0-	-1088	-0-	133	1	7565	3	Y	73	88	1	2	8	9
							80	9									
04	8460	X	6871	-0-	-1589	-0-	167	1	6638	3	Y	60	56	1			13
							66	9									
05	8339	X	7335	-0-	-1004	-0-	228	1	7041	3	Y	60	64	1	2	8	7
							66	9									
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	1271	1	28931	3	N	38	43	1	2	8	12
							42	9									
04	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	103	1	28357	3	N	5					17
							6	9									
05	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	1327	1	29483	3	N	11	20	1	2	8	6
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-30814	-0-					N	NO RPT					53

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	127	1	7194	3	N	25	1	8			42
							28	9									
04	7680	X	6545	-0-	-1135	-0-	160	1	6384	3	N	1	1	8			42
							1	9									
05	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	228	1	7044	3	N	46	55	1	2	8	31
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					14

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4514	-0-	-1376	-0-	78	1	4435	3	N	1					23
							1	9									
04	5610	X	4234	-0-	-1376	-0-	103	1	4120	3	N	10	1	8			32
							11	9									
05	6479	X	4353	-0-	-2126	-0-	136	1	4209	3	N	7	19	1	1	8	19
							8	9									
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					33

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	10728	-0-	-2571	-0-	185	1	10503	3	Y	36	38	1	1	8	8
							40	9									
04	12300	X	10522	-0-	-1778	-0-	257	1	10230	3	Y	32	22	1	9	8	9
							35	9									
05	12245	X	10736	-0-	-1509	-0-	335	1	10369	3	Y	29	29	1	1	8	8
							32	9									
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	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	6778	-0-	-5870	-0-		382	1	6378	3	Y	16	19	1			1
								18	9									
04	12240	X	6950	-0-	-5290	-0-		317	1	6615	3	Y	16	11	1			6
								18	9									
05	12648	X	9902	-0-	-2746	-0-		311	1	9574	3	Y	15	19	1			2
								17	9									
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	NO RPT	-0-	-9889	-0-						Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36084	X	31321	-0-	-4763	-0-		540	1	30722	3	Y	54	89	1	7	8	16
								59	9									
04	31410	X	29475	-0-	-1935	-0-		721	1	28710	3	Y	40	39	1	7	8	10
								44	9									
05	32457	X	29973	-0-	-2484	-0-		937	1	28999	3	Y	34	28	1	8	8	8
								37	9									
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	NO RPT	-0-	-31310	-0-						Y	NO RPT					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-		320	1	18174	3	Y	52	92	1			16
								57	9									
04	18240	X	17456	-0-	-784	-0-		427	1	16988	3	Y	37	42	1			11
								41	9									
05	18910	X	17891	-0-	-1019	-0-		559	1	17295	3	Y	34	35	1			10
								37	9									
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	NO RPT	-0-	-18538	-0-						Y	NO RPT					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-		97	1	3553	3	Y	37	48	1	2	8	10
								41	9									
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		109	1	3693	3	Y	23	14	1	1	8	18
								25	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-		122	1	3849	3	Y	21					39
								23	9									
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-						Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8609	-0-	-2272	-0-	361	1 25 9	8223	3	N	23	1	8			37
04	10380	X	7747	-0-	-2633	-0-	28	1 10 9	7709	3	N	9	45	1	1	8	-0-
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	466	1 35 9	10365	3	N	32	2	8			30
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	710	1 14 9	9250	3	N	13	1	8			42
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	347	1 22 9	9023	3	N	20	2	8			60
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					60

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	191	1 33 9	10880	3	N	30	21	1	5	8	31
04	11370	X	10621	-0-	-749	-0-	260	1 25 9	10336	3	N	23	19	1	2	8	33
05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	377	1 69 9	11675	3	N	63	61	1	3	8	32
06	11370	X	10850	-0-	-520	-0-	474	1 26 9	10350	3	N	24	1	8			55
07	11160	X	11032	-0-	-128	-0-	432	1 25 9	10575	3	N	23	43	1	2	8	33
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					33

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	15505	-0-	-1018	-0-	873	1 35 9	14597	3	Y	32	36	1			7
04	16260	X	14067	-0-	-2193	-0-	642	1 32 9	13393	3	Y	29	20	1			16
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	486	1 29 9	14999	3	Y	26	32	1			10
06	15000	X	14355	-0-	-645	-0-	801	1 17 9	13537	3	Y	15	10	1			15
07	15500	X	14029	-0-	-1471	-0-	225	1 22 9	13782	3	Y	20	19	1			16
08	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	14709	-0-	-2248	-0-	254	1	14426	3	Y	26	2	8			39
							29	9									
04	16050	X	12850	-0-	-3200	-0-	314	1	12501	3	Y	32	43	1	1	8	27
							35	9									
05	16585	X	14705	-0-	-1880	-0-	460	1	14219	3	Y	24	29	1	2	8	20
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					33

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	122	1	6935	3	Y	29	4	8			43
							32	9									
04	7260	X	6293	-0-	-967	-0-	154	1	6133	3	Y	5	34	1	1	8	13
							6	9									
05	7409	X	6942	-0-	-467	-0-	217	1	6721	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					23

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	12618	-0-	-1456	-0-	218	1	12399	3	N	1	6	1	1	8	9
							1	9									
04	13140	X	11293	-0-	-1847	-0-	277	1	11014	3	N	2	8	1	2	8	1
							2	9									
05	12865	X	12366	-0-	-499	-0-	386	1	11950	3	N	27	2	8			26
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					25

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	11222	-0-	-2015	-0-	921	1	10284	3	Y	15	1	8			18
							17	9									
04	12810	X	11110	-0-	-1700	-0-	1004	1	10105	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
05	13082	X	12037	-0-	-1045	-0-	846	1	11168	3	Y	21	2	8			19
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					14

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10396	-0-	-609	-0-	180	1	10216	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	9189	-0-	-1281	-0-	225	1	8964	3	Y	-0-					-0-
05	10819	X	10190	-0-	-629	-0-	319	1	9871	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	192	1	10920	3	Y	38	35	1			53
							42	9									
04	11160	X	10429	-0-	-731	-0-	254	1	10120	3	Y	50					103
							55	9									
05	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	334	1	10336	3	Y	36	93	1			46
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					95

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
03	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	131	1	7426	3	N	3	1	8			17
							3	9									
04	6930	X	6836	-0-	-94	-0-	166	1	6609	3	N	55	2	8			70
							61	9									
05	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	225	1	6973	3	N	18	69	1	1	8	18
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					50

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
03	12803	X	11668	-0-	-1135	-0-	201	1	11449	3	Y	16					18
							18	9									
04	12390	X	9938	-0-	-2452	-0-	243	1	9673	3	Y	20	28	1			10
							22	9									
05	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	364	1	11248	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	10137	X	8843	-0-	-1294	-0-	153	1	8681	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	9660	X	7912	-0-	-1748	-0-	194	1	7716	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	9269	X	8179	-0-	-1090	-0-	256	1	7916	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14329	-0-	-1233	-0-	246	1	13966	3	Y	106	102	1			13
							117	9									
04	14670	X	13569	-0-	-1101	-0-	330	1	13149	3	Y	82	64	1			31
							90	9									
05	14973	X	14144	-0-	-829	-0-	440	1	13607	3	Y	88	105	1			14
							97	9									
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	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	564	1	32061	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	37890	X	29911	-0-	-7979	-0-	733	1	29175	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	39153	X	29378	-0-	-9775	-0-	920	1	28454	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					19

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9856	-0-	-1025	-0-	170	1	9667	3	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
04	10440	X	9386	-0-	-1054	-0-	230	1	9142	3	Y	13	1	8			25
							14	9									
05	10447	X	9581	-0-	-866	-0-	300	1	9268	3	Y	12	20	1	2	8	15
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34875	X	27946	-0-	-6929	-0-	482	1	27392	3	Y	65	34	1	2	8	32
							72	9									
04	27690	X	25897	-0-	-1793	-0-	633	1	25205	3	Y	54	55	1	3	8	28
							59	9									
05	28613	X	25683	-0-	-2930	-0-	802	1	24817	3	Y	58	68	1	4	8	14
							64	9									
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	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	17685	-0-	-636	-0-	305	1	17322	3	Y	53	50	1	2	8	10
							58	9									
04	17730	X	16705	-0-	-1025	-0-	408	1	16251	3	Y	42	32	1	1	8	19
							46	9									
05	18321	X	17261	-0-	-1060	-0-	539	1	16675	3	Y	43	50	1	2	8	10
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					9

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	5146	-0-	-13299	-0-	268	1	4878	3	N	-0-	38	1			29
04	17850	X	13402	-0-	-4448	-0-	533	1	12834	3	N	32	1	8			60
							35	9									
05	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	745	1	17254	3	N	14	1	8			73
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					62

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	511	1	24322	3	Y	-0-					-0-
04	26700	X	22536	-0-	-4164	-0-	578	1	21958	3	Y	-0-					-0-
05	27590	X	21669	-0-	-5921	-0-	667	1	21002	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	12607	-0-	-1963	-0-	719	1	11875	3	Y	12	25	1	1	8	16
							13	9									
04	14100	X	12247	-0-	-1853	-0-	613	1	11592	3	Y	38	36	1	2	8	16
							42	9									
05	14198	X	12607	-0-	-1591	-0-	612	1	11955	3	Y	36	16	1	2	8	34
							40	9									
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	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					Y	4	3	1			1
04	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	71	53	1	1	8	18
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	50	49	1	2	8	17
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	467	1	26569	3	Y	25	58	1			29
							28	9									
04	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	648	1	25781	3	Y	48	56	1	2	8	19
							53	9									
05	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	847	1	26193	3	Y	25	32	1			12
							28	9									
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	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					58

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	10010	-0-	-3289	-0-	173	1	9815	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	12870	X	10133	-0-	-2737	-0-	248	1	9872	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
05	12958	X	11680	-0-	-1278	-0-	365	1	11301	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					17

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	11845	-0-	-6879	-0-	204	1	11608	3	N	30	48	1	1	8	9
							33	9									
04	16170	X	15969	-0-	-201	-0-	391	1	15552	3	N	24	3	8			30
							26	9									
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	533	1	16484	3	N	12					42
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					110

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 6578 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7852	-0-	-797	-0-	136	1	7714	3	N	2	2	8			13
							2	9									
04	8040	X	7365	-0-	-675	-0-	180	1	7184	3	N	1	1	8			13
							1	9									
05	8122	X	7690	-0-	-432	-0-	239	1	7407	3	N	40	1	8			52
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					15

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	247	1	7758	3	N	33	1	8			48
							36	9									
04	9390	X	7827	-0-	-1563	-0-	159	1	7667	3	N	1	47	1	1	8	1
							1	9									
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	493	1	8828	3	N	62	1	8			62
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					19

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
03	15376	X	13213	-0-	-2163	-0-	1173	1	11992	3	N	44	43	1	1	8	25
							48	9									
04	14820	X	12714	-0-	-2106	-0-	701	1	11915	3	N	89	43	1	1	8	70
							98	9									
05	14725	X	13768	-0-	-957	-0-	528	1	13165	3	N	68	99	1	1	8	38
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					67

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
03	24583	X	21032	-0-	-3551	-0-	363	1	20662	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	22140	X	18959	-0-	-3181	-0-	464	1	18491	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	22878	X	20213	-0-	-2665	-0-	633	1	19574	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	21116	-0-	-522	-0-	363	1	20637	3	Y	105	29	1			86
							116	9									
04	21000	X	19975	-0-	-1025	-0-	487	1	19391	3	Y	88	147	1			27
							97	9									
05	21700	X	20041	-0-	-1659	-0-	625	1	19330	3	Y	78	90	1			15
							86	9									
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	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	12989	X	11020	-0-	-1969	-0-	190	1	10805	3	N	23					53
							25	9									
04	13950	X	10062	-0-	-3888	-0-	246	1	9814	3	N	2	40	1	2	8	13
							2	9									
05	14415	X	8721	-0-	-5694	-0-	272	1	8408	3	N	37					50
							41	9									
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	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					63

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	15056	-0-	-3978	-0-	400	1	14637	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
04	17460	X	14598	-0-	-2862	-0-	419	1	14167	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
05	17546	X	14992	-0-	-2554	-0-	462	1	14520	3	Y	9					18
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					15

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	10814	-0-	-3105	-0-	185	1	10505	3	Y	113	50	1	7	8	63
							124	9									
04	10770	X	9532	-0-	-1238	-0-	232	1	9252	3	Y	44	93	1	3	8	11
							48	9									
05	11129	X	9861	-0-	-1268	-0-	307	1	9501	3	Y	48	32	1	6	8	21
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	7708	-0-	-3545	-0-	133	1	7555	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
04	10530	X	5909	-0-	-4621	-0-	145	1	5754	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
05	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	247	1	7657	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	148	1	5407	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
04	6180	X	4861	-0-	-1319	-0-	139	1	4709	3	Y	12	10	1	1	8	12
							13	9									
05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	177	1	5578	3	Y	12					24
							13	9									
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					5

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45818	X	23264	-0-	-22554	-0-	398	1	22612	3	Y	231	243	1	3	8	55
							254	9									
04	39750	X	26105	-0-	-13645	-0-	629	1	25060	3	Y	378	395	1	1	8	37
							416	9									
05	36363	X	35203	-0-	-1160	-0-	1088	1	33660	3	Y	414	387	1	1	8	63
							455	9									
06	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	1312	1	28636	3	Y	277	276	1			64
							305	9									
07	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	1110	1	27139	3	Y	489	402	1			151
							538	9									
08	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					Y	NO RPT					151

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	17238	-0-	-308	-0-	1530	1	15643	3	N	59	94	1			22
							65	9									
04	18240	X	14938	-0-	-3302	-0-	825	1	14039	3	N	67	61	1	1	8	27
							74	9									
05	18848	X	15352	-0-	-3496	-0-	589	1	14702	3	N	55	32	1	1	8	49
							61	9									
06	16680	X	13458	-0-	-3222	-0-	950	1	12477	3	N	28	6	1	1	8	70
							31	9									
07	17236	X	14667	-0-	-2569	-0-	607	1	14037	3	N	21	1	8			90
							23	9									
08	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	122	1	6926	3	N	97	110	1	2	8	97
							107	9									
04	8010	X	6569	-0-	-1441	-0-	160	1	6374	3	N	32	2	8			127
							35	9									
05	8277	X	6811	-0-	-1466	-0-	212	1	6543	3	N	51	113	1	2	8	63
							56	9									
06	8010	X	6329	-0-	-1681	-0-	275	1	6001	3	N	48	1	8			110
							53	9									
07	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	240	1	5871	3	N	43	1	8			152
							47	9									
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					152

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	4147	1	17864	3	Y	474	424	1	3	8	56
							521	9									
04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1026	1	11623	3	Y	340	316	1	1	8	79
							374	9									
05	13175	X	11648	-0-	-1527	-0-	1619	1	9729	3	Y	273	332	1	1	8	19
							300	9									
06	12750	X	9058	-0-	-3692	-0-	1330	1	7484	3	Y	222	188	1	3	8	50
							244	9									
07	13175	X	9083	-0-	-4092	-0-	471	1	8015	3	Y	543	553	1	1	8	39
							597	9									
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					39

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22351	X	20450	-0-	-1901	-0-	350	1	19926	3	Y	158	43	1	3	8	133
							174	9									
04	21270	X	19144	-0-	-2126	-0-	466	1	18534	3	Y	131	218	1	1	8	45
							144	9									
05	21979	X	19522	-0-	-2457	-0-	607	1	18785	3	Y	118	134	1	2	8	27
							130	9									
06	20550	X	18139	-0-	-2411	-0-	789	1	17231	3	Y	108	121	1	1	8	13
							119	9									
07	21018	X	18315	-0-	-2703	-0-	715	1	17487	3	Y	103	82	1	1	8	33
							113	9									
08	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					33

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	14377	-0-	-1588	-0-	248	1	14084	3	N	41	60	1	2	8	11
							45	9									
04	15270	X	13447	-0-	-1823	-0-	328	1	13073	3	N	42	28	1	2	8	23
							46	9									
05	14911	X	14044	-0-	-867	-0-	439	1	13574	3	N	28	2	8			49
							31	9									
06	14400	X	13051	-0-	-1349	-0-	570	1	12446	3	N	32	41	1	1	8	39
							35	9									
07	14880	X	13083	-0-	-1797	-0-	513	1	12556	3	N	13	31	1	1	8	20
							14	9									
08	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	12330	-0-	-2767	-0-	1010	1	11277	3	Y	39	31	1	8	8	-0-
							43	9									
04	14430	X	11256	-0-	-3174	-0-	1015	1	10215	3	Y	24	16	1	4	8	4
							26	9									
05	14384	X	11567	-0-	-2817	-0-	813	1	10734	3	Y	18	9	1	8	8	5
							20	9									
06	11940	X	10333	-0-	-1607	-0-	1055	1	9261	3	Y	15	11	1	5	8	4
							17	9									
07	12338	X	10012	-0-	-2326	-0-	525	1	9450	3	Y	34	27	1	2	8	9
							37	9									
08	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					9

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-	155	1	8798	3	Y	34	29	1	9	8	8
							37	9									
04	10830	X	9177	-0-	-1653	-0-	224	1	8919	3	Y	31	28	1	6	8	5
							34	9									
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	312	1	9662	3	Y	21	6	8			20
							23	9									
06	9270	X	9005	-0-	-265	-0-	393	1	8582	3	Y	27	21	1	8	8	18
							30	9									
07	9238	X	8039	-0-	-1199	-0-	316	1	7723	3	Y	-0-	12	1			6
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	15395	-0-	-4569	-0-	866	1	14472	3	Y	52	59	1			8
							57	9									
04	18720	X	15008	-0-	-3712	-0-	684	1	14271	3	Y	48	34	1			22
							53	9									
05	18631	X	16172	-0-	-2459	-0-	507	1	15618	3	Y	43	53	1			12
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					23

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	6898	-0-	-1720	-0-	118	1	6729	3	Y	46	3	8			69
							51	9									
04	7920	X	6984	-0-	-936	-0-	169	1	6738	3	Y	70	103	1	2	8	34
							77	9									
05	7843	X	7485	-0-	-358	-0-	232	1	7183	3	Y	64	39	1	3	8	56
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	11930	-0-	-2051	-0-	206	1	11698	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
04	13530	X	9482	-0-	-4048	-0-	232	1	9237	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
05	12369	X	9777	-0-	-2592	-0-	306	1	9459	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	13723	-0-	-1591	-0-	237	1	13462	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
04	14850	X	10764	-0-	-4086	-0-	263	1	10490	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
05	15345	X	11537	-0-	-3808	-0-	361	1	11165	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15019	-0-	-2124	-0-	258	1	14667	3	Y	85	102	1	3	8	23
							94	9									
04	15450	X	14091	-0-	-1359	-0-	343	1	13671	3	Y	70	64	1	1	8	28
							77	9									
05	15562	X	14751	-0-	-811	-0-	460	1	14216	3	Y	68	73	1	2	8	21
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	9650	-0-	-1944	-0-	9609	3	41	9	N	37	51	1	1	8	23
04	11220	X	9421	-0-	-1799	-0-	9399	3	22	9	N	20	39	1	1	8	3
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10096	3	40	9	N	36	2	8			37
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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	16269	-0-	-8066	-0-	915	1	15295	3	Y	54	63	1			11
							59	9									
04	23550	X	16076	-0-	-7474	-0-	732	1	15287	3	Y	52	37	1			26
							57	9									
05	24335	X	17604	-0-	-6731	-0-	551	1	17001	3	Y	47	57	1			16
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					26

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	98	1	5559	3	Y	33	36	1	6	8	8
							36	9									
04	6120	X	5271	-0-	-849	-0-	128	1	5108	3	Y	32	31	1	5	8	4
							35	9									
05	6107	X	5362	-0-	-745	-0-	167	1	5161	3	Y	31	14	1	5	8	16
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	15438	X	13365	-0-	-2073	-0-	274	1	13047	3	N	40	2	8			38
							44	9									
04	14940	X	10421	-0-	-4519	-0-	266	1	10133	3	N	20	17	1	2	8	39
							22	9									
05	14973	X	14063	-0-	-910	-0-	433	1	13608	3	N	20	11	1	1	8	47
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					57

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
03	11966	X	9879	-0-	-2087	-0-	170	1	9651	3	Y	53	63	1	2	8	10
							58	9									
04	11220	X	8992	-0-	-2228	-0-	219	1	8725	3	Y	44	40	1			14
							48	9									
05	11594	X	9339	-0-	-2255	-0-	291	1	9001	3	Y	43	47	1	1	8	9
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	9459	-0-	-2476	-0-	160	1	9093	3	Y	187	225	1	6	8	42
							206	9									
04	11100	X	9233	-0-	-1867	-0-	222	1	8842	3	Y	154	142	1			54
							169	9									
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	298	1	9231	3	Y	150	164	1	4	8	36
							165	9									
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	12896	X	10905	-0-	-1991	-0-	188	1	10693	3	Y	22	2	8			30
							24	9									
04	11790	X	10121	-0-	-1669	-0-	248	1	9864	3	Y	8	22	1	8	8	8
							9	9									
05	12059	X	9806	-0-	-2253	-0-	307	1	9486	3	Y	12	8	8			12
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					7

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	24190	-0-	-858	-0-	417	1	23698	3	Y	68	58	1	3	8	10
							75	9									
04	23130	X	21121	-0-	-2009	-0-	516	1	20544	3	Y	55	46	1	5	8	14
							61	9									
05	24180	X	19845	-0-	-4335	-0-	620	1	19177	3	Y	44	56	1			2
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					10

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-	80	1	4523	3	Y	45	36	1	1	8	18
							50	9									
04	5250	X	4464	-0-	-786	-0-	108	1	4297	3	Y	54	50	1	9	8	13
							59	9									
05	5239	X	3867	-0-	-1372	-0-	119	1	3680	3	Y	62	53	1	3	8	19
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	1002	1	11186	3	Y	-0-					-0-
04	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	1203	1	12103	3	Y	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	854	1	11263	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	666	1	37859	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	47100	X	32794	-0-	-14306	-0-	803	1	31990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	48670	X	28730	-0-	-19940	-0-	900	1	27830	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT					15

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	428	-0-	-19505	-0-	6	1	321	3	Y	92	96	1	2	8	19
							101	9									
04	16560	X	514	-0-	-16046	-0-	10	1	379	3	Y	114	124	1	2	8	7
							125	9									
05	12958	X	516	-0-	-12442	-0-	13	1	402	3	Y	92	83	1	7	8	9
							101	9									
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096	X	17970	-0-	-1126	-0-	17925	3	45	9	Y	41	39	1	4	8	18
04	18450	X	16731	-0-	-1719	-0-	16688	3	43	9	Y	39	48	1	2	8	7
05	18662	X	17222	-0-	-1440	-0-	17186	3	36	9	Y	33	20	1	4	8	16
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	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	334	1	19008	3	N	69	6	8			95
							76	9									
04	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	433	1	17231	3	N	30	102	1	3	8	20
							33	9									
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	556	1	17195	3	N	66	6	8			80
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	120	1	6852	3	Y	19	19	1			15
							21	9									
04	7500	X	6708	-0-	-792	-0-	164	1	6527	3	Y	15					30
							17	9									
05	7502	X	6771	-0-	-731	-0-	212	1	6545	3	Y	13	25	1			18
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					13

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8142	-0-	-1034	-0-	140	1	7965	3	Y	34	22	1	3	8	11
							37	9									
04	8730	X	7676	-0-	-1054	-0-	187	1	7455	3	Y	31	35	1	3	8	4
							34	9									
05	8680	X	7771	-0-	-909	-0-	242	1	7499	3	Y	27	18	1	3	8	10
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	6803	-0-	-2342	-0-	559	1	6242	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
04	8850	X	6125	-0-	-2725	-0-	553	1	5561	3	Y	10					10
							11	9									
05	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	519	1	6851	3	Y	30					40
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					40

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	138	1	7836	3	Y	25	23	1	6	8	13
							28	9									
04	9030	X	7624	-0-	-1406	-0-	186	1	7417	3	Y	19	18	1	3	8	11
							21	9									
05	8649	X	7811	-0-	-838	-0-	244	1	7547	3	Y	18	14	1	6	8	9
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	17235	-0-	-1985	-0-	297 51	1 9	16887	3	Y	46	34	1	5	8	38
04	17850	X	16229	-0-	-1621	-0-	397 21	1 9	15811	3	Y	19	34	1	2	8	21
05	18383	X	16423	-0-	-1960	-0-	513 28	1 9	15882	3	Y	25	3	8			43
06	17790	X	15192	-0-	-2598	-0-	664 29	1 9	14499	3	Y	26	47	1	3	8	19
07	17484	X	15124	-0-	-2360	-0-	593 20	1 9	14511	3	Y	18	14	1	2	8	21
08	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					21

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	5035	-0-	-4544	-0-	87 10	1 9	4938	3	Y	9	1	8			14
04	7860	X	6970	-0-	-890	-0-	171	1	6799	3	Y	-0-	11	1			3
05	8122	X	8013	-0-	-109	-0-	251 11	1 9	7751	3	Y	10					13
06	7260	X	1756	-0-	-5504	-0-	77 4	1 9	1675	3	Y	4	12	1			5
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	339 36	1 9	8297	3	Y	33					38
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					38

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8300	-0-	-907	-0-	170 28	1 9	8102	3	N	25	1	8			62
04	8730	X	7019	-0-	-1711	-0-	179 34	1 9	6806	3	N	31	76	1			17
05	7998	X	6875	-0-	-1123	-0-	211 15	1 9	6649	3	N	14	1	8			30
06	8040	X	4083	-0-	-3957	-0-	163 17	1 9	3903	3	N	15					45
07	8308	X	3913	-0-	-4395	-0-	143 9	1 9	3761	3	N	8					53
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					53

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	3			Y	-0-					5
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1836	3	Y	1	1	8			5
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	281	3	Y	1	4	1	1	8	1
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	58	1	3315	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	78	1	3100	3	N	24	2	8			22
							26	9									
05	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	85	1	2619	3	N	5					27
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					28

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10941	-0-	-1521	-0-	188	1	10697	3	N	51	10	1	3	8	52
							56	9									
04	11430	X	10111	-0-	-1319	-0-	247	1	9834	3	N	27	58	1	1	8	20
							30	9									
05	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	328	1	10136	3	N	52	30	1	2	8	40
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					24

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	6751	-0-	6751	6751	116	1	6591	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
04	0	W	5274	-0-	5274	12025	128	1	5111	3	Y	32	39	1			6
							35	9									
05	19207	X	7182	-0-	-12025	-0-	224	1	6915	3	Y	39	20	1			25
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					5

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	674	1	7575	3	Y	115	111	1			32
							127	9									
04	7560	X	6386	-0-	-1174	-0-	235	1	6050	3	Y	92	92	1			32
							101	9									
05	7099	X	6861	-0-	-238	-0-	789	1	5966	3	Y	96	106	1			22
							106	9									
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	13517	-0-	-867	-0-	232	1	13173	3	Y	102	47	1			62
							112	9									
04	16140	X	12240	-0-	-3900	-0-	299	1	11900	3	Y	37	86	1			13
							41	9									
05	16678	X	12320	-0-	-4358	-0-	384	1	11892	3	Y	40	30	1			23
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					5

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3716	-0-	-872	-0-	63	1	3562	3	N	83	62	1	1	8	73
							91	9									
04	4470	X	3508	-0-	-962	-0-	84	1	3337	3	N	79	121	1	1	8	30
							87	9									
05	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	112	1	3459	3	N	81	1	8			110
							89	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					33

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644	X	22096	-0-	-6548	-0-	1245	1	20804	3	Y	43	39	1	6	8	12
							47	9									
04	26880	X	21197	-0-	-5683	-0-	968	1	20206	3	Y	21	27	1	4	8	2
							23	9									
05	23653	X	22414	-0-	-1239	-0-	703	1	21675	3	Y	33	11	1	7	8	17
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					16

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	132	1	7486	3	Y	8					12
							9	9									
04	8760	X	6691	-0-	-2069	-0-	164	1	6526	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	9052	X	7078	-0-	-1974	-0-	222	1	6856	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	89 35	1 9	5066	3	Y	32	26	1	1	8	14
04	5820	X	4836	-0-	-984	-0-	118 39	1 9	4679	3	Y	35	38	1			11
05	6014	X	4880	-0-	-1134	-0-	151 47	1 9	4682	3	Y	43	38	1	2	8	14
06	5820	X	4597	-0-	-1223	-0-	200 40	1 9	4357	3	Y	36	33	1	1	8	16
07	5704	X	4708	-0-	-996	-0-	182 72	1 9	4454	3	Y	65	62	1			19
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					19

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	1822	3	N	4					17
04	1890	X	1028	-0-	-862	-0-	25 3	1 9	1003	3	N	-0-					17
05	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	50 3	1 9	1536	3	N	3					20
06	1890	X	634	-0-	-1256	-0-	27 8	1 9	599	3	N	7					27
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	73 18	1 9	1775	3	N	16					43
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					43

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

03	0	W	16309	-0-	16309	16309	335 30	1 9	15944	3	N	27	2	8			52
04	0	W	15660	-0-	15660	31969	401 17	1 9	15242	3	N	15	30	1	1	8	36
05	48175	X	16206	-0-	-31969	-0-	498 26	1 9	15682	3	N	24	35	1	1	8	24
06	17460	X	14722	-0-	-2738	-0-	590 33	1 9	14099	3	N	30	1	8			53
07	18042	X	14764	-0-	-3278	-0-	539 95	1 9	14130	3	N	86	1	8			138
08	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					138

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

03	7099	X	6318	-0-	-781	-0-	107 102	1 9	6109	3	Y	93	109	1			51
04	6810	X	5870	-0-	-940	-0-	142 78	1 9	5650	3	Y	71	82	1			40
05	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	191 79	1 9	5919	3	Y	72	74	1			38
06	6810	X	5939	-0-	-871	-0-	257 69	1 9	5613	3	Y	63	52	1	1	8	48
07	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	234 46	1 9	5719	3	Y	42	69	1			21
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					21

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

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
03	11594	X	8678	-0-	-2916	-0-	149	1	8478	3	N	46	1	8			65
							51	9									
04	10710	X	8377	-0-	-2333	-0-	205	1	8142	3	N	27	60	1	2	8	30
							30	9									
05	9796	X	8461	-0-	-1335	-0-	264	1	8166	3	N	28	1	8			57
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					11

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

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
03	13950	X	12151	-0-	-1799	-0-	998	1	11135	3	Y	16	31	1	3	8	8
							18	9									
04	13500	X	11718	-0-	-1782	-0-	1055	1	10610	3	Y	48	46	1	3	8	7
							53	9									
05	13950	X	12160	-0-	-1790	-0-	854	1	11261	3	Y	41	22	1	4	8	22
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					12

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

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
03	39835	X	34813	-0-	-5022	-0-	597	1	33942	3	Y	249	233	1	3	8	72
							274	9									
04	37621	X	37621	-0-	-0-	-0-	916	1	36474	3	Y	210	249	1	9	8	24
							231	9									
05	41577	X	41577	-0-	-0-	-0-	1295	1	40053	3	Y	208	215	1	2	8	15
							229	9									
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	NO RPT	-0-	-35743	-0-					Y	NO RPT					34

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

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
03	9176	X	7185	-0-	-1991	-0-	124	1	7041	3	Y	18					25
							20	9									
04	7980	X	6918	-0-	-1062	-0-	169	1	6732	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
05	8246	X	6961	-0-	-1285	-0-	218	1	6730	3	Y	12					12
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38192	X	29717	-0-	-8475	-0-	916	1	28744	3	N	52	52	1	2	8	32
							57	9									
04	36750	X	36140	-0-	-610	-0-	7480	1	28621	3	N	35	31	1	2	8	34
							39	9									
05	36456	X	29985	-0-	-6471	-0-	1044	1	28814	3	N	115	106	1	3	8	40
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-37355	-0-					N	NO RPT					56

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	39	-0-	-17259	-0-	3	1	33	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	16170	X	2183	-0-	-13987	-0-	197	1	1977	3	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
05	16244	X	7764	-0-	-8480	-0-	545	1	7185	3	Y	31	20	1			12
							34	9									
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	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48701	X	40298	-0-	-8403	-0-	692	1	39331	3	Y	250	266	1			65
							275	9									
04	50640	X	42070	-0-	-8570	-0-	1020	1	40599	3	Y	410	432	1			43
							451	9									
05	50034	X	44966	-0-	-5068	-0-	1392	1	43080	3	Y	449	420	1			72
							494	9									
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	NO RPT	-0-	-44981	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10221	-0-	-1776	-0-	176	1	10011	3	Y	31	22	1	6	8	19
							34	9									
04	11070	X	9635	-0-	-1435	-0-	235	1	9376	3	Y	22	22	1	2	8	17
							24	9									
05	11129	X	9843	-0-	-1286	-0-	307	1	9511	3	Y	23	24	1	4	8	12
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	12400	-0-	-3720	-0-	213	1	12102	3	Y	77	73	1	1	8	10
							85	9									
04	14940	X	11484	-0-	-3456	-0-	280	1	11129	3	Y	68	65	1	3	8	10
							75	9									
05	14787	X	12557	-0-	-2230	-0-	391	1	12090	3	Y	69	65	1	1	8	13
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					2

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3169	-0-	-985	-0-	54	1	3080	3	Y	32	26	1	1	8	13
							35	9									
04	8100	X	2759	-0-	-5341	-0-	67	1	2655	3	Y	34	37	1			10
							37	9									
05	8370	X	2845	-0-	-5525	-0-	88	1	2713	3	Y	40	35	1	2	8	13
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					21

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	17449	-0-	-2267	-0-	301	1	17116	3	Y	29	15	1	5	8	25
							32	9									
04	18750	X	16726	-0-	-2024	-0-	409	1	16297	3	Y	18	33	1	3	8	7
							20	9									
05	18569	X	16782	-0-	-1787	-0-	525	1	16236	3	Y	19	15	1	4	8	7
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					11

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12000	-0-	-1981	-0-	206	1	11740	3	Y	49	30	1			53
							54	9									
04	13350	X	11338	-0-	-2012	-0-	277	1	11032	3	Y	26	63	1			16
							29	9									
05	13144	X	11349	-0-	-1795	-0-	354	1	10963	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	11886	-0-	-3304	-0-	11770	3	116	9	Y	105	108	1			52
04	14640	X	11725	-0-	-2915	-0-	11616	3	109	9	Y	99	133	1			18
05	14663	X	12212	-0-	-2451	-0-	12120	3	92	9	Y	84	59	1			43
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	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	47					60
							52	9									
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-	50	1			10
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	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					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
03	16120	X	15918	-0-	-202	-0-	275	1	15610	3	Y	30	23	1	1	8	9
							33	9									
04	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	412	1	16391	3	Y	26	21	1	1	8	13
							29	9									
05	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	520	1	16089	3	Y	21	22	1	1	8	11
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	490	1	27891	3	Y	308	268	1	14	8	104
							339	9									
04	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	656	1	26131	3	Y	191	167	1	11	8	117
							210	9									
05	28675	X	27793	-0-	-882	-0-	863	1	26696	3	Y	213	257	1	9	8	64
							234	9									
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	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	203	1	11519	3	N	3	3	8			1
							3	9									
04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	246	1	9777	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	306	1	9461	3	N	1	1	8			1
							1	9									
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	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
03	16926	X	13412	-0-	-3514	-0-	231	1	13125	3	Y	51	43	1			38
							56	9									
04	15750	X	12649	-0-	-3101	-0-	309	1	12299	3	Y	37	41	1			34
							41	9									
05	15035	X	12799	-0-	-2236	-0-	399	1	12357	3	Y	39	45	1			28
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	9455	X	7244	-0-	-2211	-0-	124	1	7040	3	Y	73	97	1	2	8	11
							80	9									
04	8400	X	6746	-0-	-1654	-0-	164	1	6513	3	Y	63	53	1	2	8	19
							69	9									
05	8153	X	6943	-0-	-1210	-0-	215	1	6655	3	Y	66	53	1	2	8	30
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					24

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	9827	-0-	-2635	-0-	170	1	9646	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	241	1	9610	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	319	1	9867	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	11191	X	9419	-0-	-1772	-0-	162	1	9213	3	Y	40	44	1			9
							44	9									
04	10140	X	9200	-0-	-940	-0-	224	1	8936	3	Y	36	41	1			4
							40	9									
05	10416	X	9990	-0-	-426	-0-	312	1	9647	3	Y	28					32
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	37	1	26029	3	Y	61	34	1			29
							67	9									
04	29790	X	24152	-0-	-5638	-0-	42	1	24054	3	Y	51	52	1			28
							56	9									
05	30783	X	25067	-0-	-5716	-0-	54	1	24951	3	Y	56	69	1			15
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-26133	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	12958	X	10633	-0-	-2325	-0-	184	1	10440	3	Y	8	29	1	1	8	8
							9	9									
04	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	279	1	11104	3	Y	21	4	1			25
							23	9									
05	12152	X	11559	-0-	-593	-0-	360	1	11147	3	Y	47	55	1	1	8	16
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					35

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	9832	-0-	-1607	-0-	169	1	9591	3	Y	65	45	1			31
							72	9									
04	DLQ G-10		9276	-0-	9276	9276	226	1	8986	3	Y	58	74	1			15
							64	9									
05	DLQ G-10		9438	-0-	9438	18714	294	1	9087	3	Y	52	38	1			29
							57	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	36955					Y	NO RPT					13

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10779	-0-	-1962	-0-	884	1	9864	3	Y	28	26	1	2	8	32
							31	9									
04	DLQ G-10		10412	-0-	10412	10412	940	1	9453	3	Y	17	29	1	1	8	19
							19	9									
05	DLQ G-10		10955	-0-	10955	21367	769	1	10152	3	Y	31	2	8			48
							34	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	41709					Y	NO RPT					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30690	X	26344	-0-	-4346	-0-		455	1	25852	3	Y	34	27	1			10
								37	9									
04	DLQ	G-10	24066	-0-	24066	24066		589	1	23436	3	Y	37	35	1	1	8	11
								41	9									
05	DLQ	G-10	24059	-0-	24059	48125		752	1	23271	3	Y	33	42	1			2
								36	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	93953						Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815	X	20374	-0-	-6441	-0-		1671	1	18644	3	N	54	57	1	1	8	13
								59	9									
04	DLQ	G-10	17997	-0-	17997	17997		1622	1	16324	3	N	46	58	1	1	8	-0-
								51	9									
05	DLQ	G-10	20030	-0-	20030	38027		1408	1	18571	3	N	46	1	8			45
								51	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	73517						N	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-		3	1	2145	3	N	3	40	1			-0-
								3	9									
04	DLQ	G-10	781	-0-	781	781		1	1	780	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	1938		3	1	1154	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	6905						N	NO RPT					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	13967	-0-	-696	-0-		239	1	13611	3	Y	106	50	1			62
								117	9									
04	DLQ	G-10	14849	-0-	14849	14849		363	1	14440	3	Y	42	93	1			11
								46	9									
05	DLQ	G-10	14610	-0-	14610	29459		456	1	14104	3	Y	45	34	1			22
								50	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	55965						Y	NO RPT					4

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
03	28582	X	22628	-0-	-5954	-0-	1275	1	21306	3	Y	43	45	1			11
							47	9									
04	DLQ	G-10	22084	-0-	22084	22084	1009	1	21054	3	Y	19	30	1			-0-
							21	9									
05	DLQ	G-10	23285	-0-	23285	45369	730	1	22512	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	88030					Y	NO RPT					33

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
03	15996	X	12790	-0-	-3206	-0-	220	1	12497	3	Y	66	78	1			27
							73	9									
04	DLQ	G-10	12267	-0-	12267	12267	299	1	11912	3	Y	51	58	1			20
							56	9									
05	DLQ	G-10	12356	-0-	12356	24623	385	1	11915	3	Y	51	53	1			18
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	48352					Y	NO RPT					5

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
03	18290	X	16540	-0-	-1750	-0-	283	1	16114	3	Y	130	177	1	5	8	37
							143	9									
04	DLQ	G-10	15473	-0-	15473	15473	376	1	14953	3	Y	131	148	1	3	8	17
							144	9									
05	DLQ	G-10	15348	-0-	15348	30821	477	1	14752	3	Y	108	72	1	4	8	49
							119	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	59648					Y	NO RPT					32

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
03	16244	X	14441	-0-	-1803	-0-	249	1	14166	3	Y	24	14	1	7	8	10
							26	9									
04	DLQ	G-10	13797	-0-	13797	13797	337	1	13432	3	Y	25	19	1	6	8	10
							28	9									
05	DLQ	G-10	13967	-0-	13967	27764	436	1	13503	3	Y	25	21	1	9	8	5
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	54760					Y	NO RPT					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
03	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	641	1	36438	3	Y	74	72	1			45
							81	9									
04	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	819	1	32606	3	Y	63	37	1			71
							69	9									
05	39711	X	32755	-0-	-6956	-0-	1024	1	31677	3	Y	49	49	1			71
							54	9									
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	NO RPT	-0-	-37169	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	984	1	55967	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	63210	X	50276	-0-	-12934	-0-	1231	1	49028	3	Y	15	8	1	10	8	5
							17	9									
05	65317	X	47558	-0-	-17759	-0-	1489	1	46059	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-56978	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	26257	X	21749	-0-	-4508	-0-	1228	1	20517	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	24660	X	20596	-0-	-4064	-0-	941	1	19651	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	676	1	20860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	32798	X	23315	-0-	-9483	-0-	1312	1	21930	3	Y	66	59	1			11
							73	9									
04	29850	X	22597	-0-	-7253	-0-	1030	1	21511	3	Y	51	47	1			15
							56	9									
05	29202	X	23860	-0-	-5342	-0-	748	1	23067	3	Y	41	52	1			4
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	12183	X	8974	-0-	-3209	-0-	8928	3	46	9	Y	42	80	1			31
04	11790	X	8195	-0-	-3595	-0-	8143	3	52	9	Y	47	56	1			22
05	10168	X	8649	-0-	-1519	-0-	8591	3	58	9	Y	53	34	1			41
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	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	12741	X	10009	-0-	-2732	-0-	9970	3	39	9	Y	35	65	1			24
04	12060	X	10025	-0-	-2035	-0-	9984	3	41	9	Y	37	45	1			16
05	11997	X	10757	-0-	-1240	-0-	10711	3	46	9	Y	42	27	1			31
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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	16771	X	13567	-0-	-3204	-0-	233	1	13255	3	Y	72	85	1			39
							79	9									
04	14580	X	13050	-0-	-1530	-0-	318	1	12671	3	Y	55	64	1			30
							61	9									
05	14508	X	13487	-0-	-1021	-0-	420	1	13006	3	Y	55	58	1			27
							61	9									
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	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	20925	X	17638	-0-	-3287	-0-	304	1	17269	3	N	59	45	1	2	8	14
							65	9									
04	20250	X	16526	-0-	-3724	-0-	404	1	16081	3	N	37	1	8			50
							41	9									
05	20925	X	16548	-0-	-4377	-0-	517	1	15991	3	N	36	47	1	3	8	36
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					14

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	17290	-0-	-2953	-0-	298	1	16918	3	Y	67	73	1			22
							74	9									
04	18780	X	16113	-0-	-2667	-0-	393	1	15654	3	Y	60	68	1			14
							66	9									
05	19406	X	16142	-0-	-3264	-0-	504	1	15587	3	Y	46					60
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	8479	-0-	-2836	-0-	145	1	8266	3	Y	62	87	1	5	8	26
							68	9									
04	10200	X	8095	-0-	-2105	-0-	197	1	7824	3	Y	67	63	1	5	8	25
							74	9									
05	9610	X	8011	-0-	-1599	-0-	249	1	7707	3	Y	50	24	1	4	8	47
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	220	1	12530	3	Y	63	93	1			24
							69	9									
04	13830	X	13182	-0-	-648	-0-	321	1	12786	3	Y	68	67	1	1	8	24
							75	9									
05	14818	X	12846	-0-	-1972	-0-	400	1	12390	3	Y	51	27	1			48
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	12668	-0-	-4134	-0-	218	1	12397	3	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	14880	X	11355	-0-	-3525	-0-	277	1	11039	3	Y	35	39	1			26
							39	9									
05	14198	X	11792	-0-	-2406	-0-	368	1	11382	3	Y	38	44	1			20
							42	9									
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	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	25203	X	20092	-0-	-5111	-0-	20007	3	85	9	N	77	2	8			85
04	23940	X	18856	-0-	-5084	-0-	18782	3	74	9	N	67	78	1	1	8	73
05	23126	X	19538	-0-	-3588	-0-	19454	3	84	9	N	76	2	8			147
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	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT					88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39122	X	34744	-0-	-4378	-0-	600	1	34144	3	Y	-0-					-0-
04	37860	X	33914	-0-	-3946	-0-	831	1	33083	3	Y	-0-					-0-
05	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	1105	1	34200	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	7440	X	5750	-0-	-1690	-0-	99	1	5643	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
04	7110	X	5053	-0-	-2057	-0-	124	1	4926	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
05	6882	X	6020	-0-	-862	-0-	188	1	5829	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	13175	X	9289	-0-	-3886	-0-	159	1	9036	3	Y	85	102	1	3	8	19
							94	9									
04	11700	X	8305	-0-	-3395	-0-	202	1	8027	3	Y	69	65	1			23
							76	9									
05	11284	X	8614	-0-	-2670	-0-	267	1	8272	3	Y	68	75	1	2	8	14
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	12431	X	9113	-0-	-3318	-0-	156	1	8876	3	Y	74	90	1	2	8	13
							81	9									
04	11190	X	8972	-0-	-2218	-0-	218	1	8687	3	Y	61	58	1			16
							67	9									
05	10695	X	8966	-0-	-1729	-0-	279	1	8620	3	Y	61	66	1	2	8	9
							67	9									
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	16926	X	14674	-0-	-2252	-0-	254	1	14420	3	Y	-0-					-0-
04	16230	X	13390	-0-	-2840	-0-	328	1	13062	3	Y	-0-					-0-
05	16771	X	13702	-0-	-3069	-0-	429	1	13273	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537	X	19039	-0-	-3498	-0-	328	1	18668	3	Y	39	3	8			56
							43	9									
04	20130	X	17027	-0-	-3103	-0-	417	1	16610	3	Y	-0-	41	1			15
05	20491	X	17433	-0-	-3058	-0-	545	1	16860	3	Y	25					40
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					40

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
03	7967	X	6357	-0-	-1610	-0-	110	1	6246	3	Y	1					3
							1	9									
04	7710	X	5669	-0-	-2041	-0-	139	1	5529	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	6913	X	6047	-0-	-866	-0-	189	1	5857	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	12989	X	8414	-0-	-4575	-0-	143	1	8107	3	Y	149	136	1	4	8	52
							164	9									
04	11610	X	7337	-0-	-4273	-0-	175	1	6980	3	Y	165	166	1	5	8	46
							182	9									
05	10478	X	7230	-0-	-3248	-0-	221	1	6837	3	Y	156	171	1	4	8	27
							172	9									
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	3087	-0-	-3485	-0-	53	1	3030	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5250	X	3518	-0-	-1732	-0-	86	1	3431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	133	1	4120	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	6293	X	5297	-0-	-996	-0-	91	1	5155	3	Y	46	38	1	1	8	23
							51	9									
04	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	113	1	4485	3	Y	49	54	1			18
							54	9									
05	5983	X	4641	-0-	-1342	-0-	143	1	4431	3	Y	61	53	1	3	8	23
							67	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					24

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61938	X	45620	-0-	-16318	-0-	777	1	44171	3	Y	611	621	1	4	8	55
							672	9									
04	58320	X	45518	-0-	-12802	-0-	1102	1	43873	3	Y	494	533	1	3	8	13
							543	9									
05	56947	X	50204	-0-	-6743	-0-	1553	1	48045	3	Y	551	531	1	4	8	29
							606	9									
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	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					58

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	1350	-0-	-3703	-0-	151	1	651	3	Y	498	447	1			58
							548	9									
04	4890	X	1144	-0-	-3746	-0-	61	1	691	3	Y	356	332	1			82
							392	9									
05	5053	X	1140	-0-	-3913	-0-	116	1	694	3	Y	300	361	1			21
							330	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	887	1	3821	3	Y	277	288	1	1	8	104
							305	9									
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	364	1	4119	3	Y	413	244	1	1	8	272
							454	9									
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	719	1	4321	3	Y	278	470	1	1	8	79
							306	9									
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					75

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	22351	X	11338	-0-	-11013	-0-	196	1	11139	3	Y	3	4	1			19
							3	9									
04	22080	X	15707	-0-	-6373	-0-	384	1	15306	3	Y	15	12	1	8	8	14
							17	9									
05	22816	X	15128	-0-	-7688	-0-	473	1	14647	3	Y	7					21
							8	9									
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	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	33759	X	21828	-0-	-11931	-0-	377	1	21436	3	N	14					23
							15	9									
04	32520	X	19996	-0-	-12524	-0-	490	1	19504	3	N	2					25
							2	9									
05	24955	X	19803	-0-	-5152	-0-	619	1	19145	3	N	35					60
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					145

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	659	1	37491	3	Y	107	196	1			32
							118	9									
04	41580	X	35297	-0-	-6283	-0-	863	1	34350	3	Y	76	88	1			20
							84	9									
05	42966	X	35152	-0-	-7814	-0-	1098	1	33976	3	Y	71	73	1			18
							78	9									
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	NO RPT	-0-	-38254	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	49724	X	30061	-0-	-19663	-0-	512	1	29111	3	Y	398	406	1	1	8	40
							438	9									
04	45960	X	33983	-0-	-11977	-0-	824	1	32805	3	Y	322	350	1			12
							354	9									
05	44516	X	39840	-0-	-4676	-0-	1235	1	38210	3	Y	359	349	1			22
							395	9									
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	NO RPT	-0-	-39835	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	27497	X	21465	-0-	-6032	-0-	1209	1	20208	3	Y	44	46	1			11
							48	9									
04	26610	X	20978	-0-	-5632	-0-	958	1	19999	3	Y	19	30	1			-0-
							21	9									
05	26319	X	22442	-0-	-3877	-0-	704	1	21695	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-22444	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	17329	X	13722	-0-	-3607	-0-	236	1	13423	3	Y	57	71	1			18
							63	9									
04	15900	X	12635	-0-	-3265	-0-	308	1	12266	3	Y	55	63	1			10
							61	9									
05	15562	X	12663	-0-	-2899	-0-	395	1	12212	3	Y	51	27	1			34
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	75144	X	57459	-0-	-17685	-0-	975	1	55430	3	Y	958	982	1			81
							1054	9									
04	69900	X	54416	-0-	-15484	-0-	1312	1	52253	3	Y	774	841	1			14
							851	9									
05	70339	X	57712	-0-	-12627	-0-	1777	1	54986	3	Y	863	841	1			36
							949	9									
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	NO RPT	-0-	-57722	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	184	1	10460	3	Y	51	62	1	1	8	21
							56	9									
04	12300	X	10025	-0-	-2275	-0-	244	1	9727	3	Y	49	56	1			14
							54	9									
05	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	324	1	10030	3	Y	47	25	1			36
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	18321	X	16326	-0-	-1995	-0-	1331	1	14861	3	Y	122	127	1			-0-
							134	9									
04	17490	X	13307	-0-	-4183	-0-	1196	1	12036	3	Y	68	54	1			14
							75	9									
05	18414	X	13579	-0-	-4835	-0-	951	1	12554	3	Y	67	52	1			29
							74	9									
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	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	16213	X	15742	-0-	-471	-0-	271	1	15386	3	Y	77	74	1	1	8	13
							85	9									
04	19530	X	14700	-0-	-4830	-0-	358	1	14268	3	Y	67	67	1			13
							74	9									
05	20181	X	15298	-0-	-4883	-0-	477	1	14745	3	Y	69	66	1	1	8	15
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	39928	X	32240	-0-	-7688	-0-	555	1	31572	3	Y	103	101	1	1	8	10
							113	9									
04	38640	X	30906	-0-	-7734	-0-	755	1	30050	3	Y	92	85	1	7	8	10
							101	9									
05	39928	X	31875	-0-	-8053	-0-	995	1	30792	3	Y	80	81	1	2	8	7
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	40920	X	34447	-0-	-6473	-0-	595	1	33821	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
04	39600	X	33121	-0-	-6479	-0-	811	1	32282	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	40920	X	33599	-0-	-7321	-0-	1051	1	32524	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-34441	-0-					Y	NO RPT					83

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
03	13144	X	9844	-0-	-3300	-0-	168	1	9570	3	Y	96	78	1	3	8	45
							106	9									
04	11640	X	8943	-0-	-2697	-0-	216	1	8611	3	Y	105	113	1			37
							116	9									
05	11439	X	9123	-0-	-2316	-0-	281	1	8699	3	Y	130	113	1	6	8	48
							143	9									
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	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	15252	X	11058	-0-	-4194	-0-	190	1	10779	3	Y	81	98	1	2	8	18
							89	9									
04	13350	X	10871	-0-	-2479	-0-	265	1	10532	3	Y	67	62	1			23
							74	9									
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	345	1	10667	3	Y	66	72	1	2	8	15
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	837	X	381	-0-	-456	-0-	5	1	307	3	N	63	80	1			-0-
							69	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	79	78	1	1	8	-0-
							87	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	130					130
							143	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					15

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
03	33015	X	14532	-0-	-18483	-0-	250	1	14243	3	Y	35	79	1			6
							39	9									
04	24960	X	11309	-0-	-13651	-0-	276	1	11000	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
05	22599	X	11121	-0-	-11478	-0-	347	1	10733	3	Y	37	27	1			20
							41	9									
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	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	20305	X	15073	-0-	-5232	-0-	15011	3	62	9	Y	56	106	1			30
04	21360	X	14977	-0-	-6383	-0-	14911	3	66	9	Y	60	73	1	1	8	16
05	22072	X	15600	-0-	-6472	-0-	15527	3	73	9	Y	66	43	1			39
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	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	42873	X	33393	-0-	-9480	-0-	886	1	32449	3	N	53	59	1	1	8	41
							58	9									
04	38520	X	31631	-0-	-6889	-0-	905	1	30651	3	N	68	58	1	1	8	50
							75	9									
05	38626	X	32491	-0-	-6135	-0-	999	1	31417	3	N	68	87	1	1	8	30
							75	9									
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	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT					36

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
03	63488	X	40260	-0-	-23228	-0-	694	1	39447	3	N	108	97	1	3	8	65
							119	9									
04	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	925	1	36837	3	N	21	69	1	2	8	15
							23	9									
05	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	1172	1	36248	3	N	62	52	1	3	8	22
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-36146	-0-					N	NO RPT					49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	407	1	23119	3	Y	36	28	1	1	8	16
							40	9									
04	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	537	1	21376	3	Y	32	27	1	1	8	20
							35	9									
05	23591	X	21930	-0-	-1661	-0-	686	1	21215	3	Y	26	27	1	1	8	18
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	6541	X	5092	-0-	-1449	-0-	88	1	4986	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
04	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	138	1	5482	3	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5523	3	Y	15	8	1			7
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	37758	X	28502	-0-	-9256	-0-	493	1	28009	3	Y	-0-					-0-
04	36540	X	25728	-0-	-10812	-0-	630	1	25098	3	Y	-0-					-0-
05	30535	X	25892	-0-	-4643	-0-	811	1	25081	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	11470	X	7201	-0-	-4269	-0-	123	1	7021	3	Y	52	65	1			30
							57	9									
04	10140	X	7466	-0-	-2674	-0-	181	1	7219	3	Y	60	40	1			50
							66	9									
05	8866	X	8429	-0-	-437	-0-	263	1	8133	3	Y	30	50	1			30
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24924	X	12086	-0-	-12838	-0-	209	1	11871	3	Y	5	5	1			31
							6	9									
04	20460	X	13605	-0-	-6855	-0-	333	1	13258	3	Y	13	22	1			22
							14	9									
05	21142	X	17825	-0-	-3317	-0-	558	1	17257	3	Y	9					31
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					64

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	14309	-0-	-3423	-0-	247	1	14028	3	Y	31	25	1			27
							34	9									
04	16020	X	13969	-0-	-2051	-0-	342	1	13615	3	Y	11	24	1			14
							12	9									
05	16058	X	11332	-0-	-4726	-0-	354	1	10960	3	Y	16					30
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	6818	-0-	-26786	-0-	115	1	6517	3	Y	169	170	1			40
							186	9									
04	29370	X	12444	-0-	-16926	-0-	297	1	11842	3	Y	277	290	1			27
							305	9									
05	24645	X	21470	-0-	-3175	-0-	662	1	20474	3	Y	304	284	1			47
							334	9									
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	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					66

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48267	X	35955	-0-	-12312	-0-	618	1	35152	3	N	168	199	1	3	8	28
							185	9									
04	35028	X	35028	-0-	-0-	-0-	857	1	34113	3	N	53	66	1	2	8	13
							58	9									
05	35498	X	35498	-0-	-0-	-0-	1108	1	34276	3	N	104	100	1	2	8	15
							114	9									
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	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680	X	32367	-0-	-7313	-0-	552	1	31394	3	Y	383	360	1	5	8	104
							421	9									
04	36630	X	29727	-0-	-6903	-0-	720	1	28655	3	Y	320	394	1			30
							352	9									
05	37851	X	29644	-0-	-8207	-0-	917	1	28376	3	Y	319	330	1	4	8	15
							351	9									
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	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT					60

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	11341	-0-	-4376	-0-	192	1	10908	3	Y	219	206	1	3	8	58
							241	9									
04	13470	X	10849	-0-	-2621	-0-	261	1	10386	3	Y	184	225	1			17
							202	9									
05	13857	X	11470	-0-	-2387	-0-	353	1	10916	3	Y	183	189	1	2	8	9
							201	9									
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	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					43

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70432	X	58908	-0-	-11524	-0-	997	1	56676	3	Y	1123	1151	1			110
							1235	9									
04	65820	X	52216	-0-	-13604	-0-	1255	1	49962	3	Y	908	986	1			32
							999	9									
05	67146	X	57286	-0-	-9860	-0-	1758	1	54404	3	Y	1022	994	1			60
							1124	9									
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	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					19

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28985	X	21204	-0-	-7781	-0-	1733	1	19348	3	Y	112	118	1			-0-
							123	9									
04	25860	X	19683	-0-	-6177	-0-	1774	1	17846	3	Y	57	45	1			12
							63	9									
05	25482	X	20082	-0-	-5400	-0-	1411	1	18614	3	Y	52	41	1			23
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	35774	X	30322	-0-	-5452	-0-	524	1	29797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	31380	X	27173	-0-	-4207	-0-	666	1	26507	3	Y	-0-					-0-
05	32426	X	26244	-0-	-6182	-0-	822	1	25422	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45105	X	32358	-0-	-12747	-0-	558	1	31737	3	Y	57	42	1			41
							63	9									
04	35490	X	29563	-0-	-5927	-0-	722	1	28766	3	Y	68	65	1			44
							75	9									
05	34069	X	29614	-0-	-4455	-0-	926	1	28633	3	Y	50	82	1			12
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	54312	X	34932	-0-	-19380	-0-	599	1	34079	3	Y	231	201	1	10	8	79
							254	9									
04	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	831	1	33076	3	Y	144	127	1	5	8	91
							158	9									
05	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	1085	1	33564	3	Y	159	195	1	6	8	49
							175	9									
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	NO RPT	-0-	-35216	-0-					Y	NO RPT					84

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
03	32705	X	25523	-0-	-7182	-0-	439	1	24979	3	N	95	105	1	6	8	32
							105	9									
04	29970	X	23309	-0-	-6661	-0-	571	1	22725	3	N	12	2	8			42
							13	9									
05	28861	X	23407	-0-	-5454	-0-	730	1	22591	3	N	78	57	1	5	8	58
							86	9									
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	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					74

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35371	X	18181	-0-	-17190	-0-	1492	1	16650	3	Y	35	87	1			27
							39	9									
04	30900	X	27534	-0-	-3366	-0-	2478	1	24926	3	Y	118	122	1			23
							130	9									
05	30318	X	25788	-0-	-4530	-0-	1808	1	23859	3	Y	110	63	1			70
							121	9									
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	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	31682	X	22590	-0-	-9092	-0-	389	1	22131	3	Y	64	58	1	2	8	20
							70	9									
04	28440	X	20605	-0-	-7835	-0-	503	1	20025	3	Y	70	73	1			17
							77	9									
05	26164	X	20954	-0-	-5210	-0-	654	1	20225	3	Y	68	74	1	2	8	9
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	75454	X	63355	-0-	-12099	-0-	1088	1	61861	3	Y	369	371	1	4	8	33
							406	9									
04	72750	X	59713	-0-	-13037	-0-	1454	1	57896	3	Y	330	323	1			40
							363	9									
05	75175	X	59347	-0-	-15828	-0-	1848	1	57183	3	Y	287	297	1	3	8	27
							316	9									
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	NO RPT	-0-	-63364	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	27311	X	16417	-0-	-10894	-0-	280	1	15926	3	Y	192	156	1	6	8	90
							211	9									
04	23220	X	14467	-0-	-8753	-0-	349	1	13887	3	Y	210	228	1			72
							231	9									
05	21328	X	14108	-0-	-7220	-0-	433	1	13390	3	Y	259	225	1	12	8	94
							285	9									
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	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					66

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	44237	X	36829	-0-	-7408	-0-	636	1	36192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	42870	X	32577	-0-	-10293	-0-	798	1	31779	3	Y	-0-					-0-
05	44299	X	32032	-0-	-12267	-0-	1003	1	31028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-36828	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	54994	X	48332	-0-	-6662	-0-	834	1	47399	3	Y	90	70	1			41
							99	9									
04	53190	X	44359	-0-	-8831	-0-	1084	1	43169	3	Y	96	93	1			44
							106	9									
05	54963	X	44083	-0-	-10880	-0-	1377	1	42610	3	Y	87	110	1			21
							96	9									
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	NO RPT	-0-	-48329	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48143	X	29676	-0-	-18467	-0-	511	1	29080	3	Y	77	74	1	1	8	15
							85	9									
04	44340	X	30555	-0-	-13785	-0-	747	1	29733	3	Y	68	67	1			16
							75	9									
05	40207	X	33528	-0-	-6679	-0-	1047	1	32404	3	Y	70	66	1	1	8	19
							77	9									
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	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT					21

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57851	X	57851	-0-	-0-	-0-	999	1	56794	3	Y	53	108	1			19
							58	9									
04	53460	X	52284	-0-	-1176	-0-	1280	1	50963	3	Y	37	44	1			12
							41	9									
05	61690	X	51244	-0-	-10446	-0-	1603	1	49604	3	Y	34	36	1			10
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-57846	-0-					Y	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	496	1	28216	3	Y	55					81
							61	9									
04	36420	X	25645	-0-	-10775	-0-	628	1	25017	3	Y	-0-	59	1			22
05	37634	X	24866	-0-	-12768	-0-	777	1	24050	3	Y	35					57
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	24056	X	15961	-0-	-8095	-0-	273	1	15531	3	Y	143	117	1	4	8	70
							157	9									
04	21300	X	12950	-0-	-8350	-0-	313	1	12464	3	Y	157	171	1			56
							173	9									
05	19344	X	12106	-0-	-7238	-0-	372	1	11519	3	Y	195	168	1	9	8	74
							215	9									
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	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	46407	X	39582	-0-	-6825	-0-	677	1	38490	3	Y	377	363	1	5	8	68
							415	9									
04	44910	X	37625	-0-	-7285	-0-	913	1	36347	3	Y	332	327	1			73
							365	9									
05	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	1274	1	39406	3	Y	341	324	1	5	8	85
							375	9									
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	NO RPT	-0-	-41044	-0-					Y	NO RPT					73

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
03	11563	X	9634	-0-	-1929	-0-	165	1	9378	3	Y	83	109	1	3	8	9
							91	9									
04	9870	X	8463	-0-	-1407	-0-	205	1	8170	3	Y	80	63	1	1	8	25
							88	9									
05	9672	X	8679	-0-	-993	-0-	269	1	8322	3	Y	80	58	1	2	8	45
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51057	X	38096	-0-	-12961	-0-	658	1	37399	3	N	35	36	1	9	8	17
							39	9									
04	45630	X	33429	-0-	-12201	-0-	818	1	32572	3	N	35	11	1	5	8	36
							39	9									
05	47151	X	32725	-0-	-14426	-0-	1024	1	31679	3	N	20	27	1	6	8	23
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-38099	-0-					N	NO RPT					28

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39246	X	32142	-0-	-7104	-0-	555	1	31578	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	37980	X	29237	-0-	-8743	-0-	716	1	28513	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	38874	X	28581	-0-	-10293	-0-	895	1	27679	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT					3

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78461	X	64372	-0-	-14089	-0-	1092	1	62091	3	Y	1081	1084	1	12	8	98
							1189	9									
04	71910	X	59983	-0-	-11927	-0-	1444	1	57486	3	Y	957	939	1	1	8	115
							1053	9									
05	74307	X	59935	-0-	-14372	-0-	1848	1	57163	3	Y	840	869	1	9	8	77
							924	9									
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	NO RPT	-0-	-64387	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	714	-0-	-1673	-0-	12	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	821	-0-	-1489	-0-	20	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	53	1	1654	3	Y	-0-					-0-
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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	4960	X	782	-0-	-4178	-0-	13 56	1 9	713	3	Y	51	52	1			4
04	1470	X	941	-0-	-529	-0-	22 45	1 9	874	3	Y	41	45	1			-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	167 36	1 9	5154	3	Y	33	33	1			-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	1396	3	Y	15	13	1	1	8	1
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	98	1	2394	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	18295	-0-	-8923	-0-	313 210	1 9	17772	3	Y	191	177	1	5	8	68
04	24300	X	15983	-0-	-8317	-0-	386 224	1 9	15373	3	Y	204	213	1			59
05	21638	X	15888	-0-	-5750	-0-	491 210	1 9	15187	3	Y	191	211	1	5	8	34
06	20490	X	14308	-0-	-6182	-0-	617 230	1 9	13461	3	Y	209	169	1			74
07	19592	X	14235	-0-	-5357	-0-	553 169	1 9	13513	3	Y	154	198	1			30
08	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					30

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
03	35650	X	32115	-0-	-3535	-0-	550 301	1 9	31264	3	Y	274	258	1	3	8	78
04	33810	X	30103	-0-	-3707	-0-	731 252	1 9	29120	3	Y	229	283	1			24
05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	936 252	1 9	28944	3	Y	229	237	1	3	8	13
06	32760	X	28081	-0-	-4679	-0-	1220 231	1 9	26630	3	Y	210	178	1	3	8	42
07	32116	X	28408	-0-	-3708	-0-	1105 284	1 9	27019	3	Y	258	230	1			70
08	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					70

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
03	92597	X	80325	-0-	-12272	-0-	1380 488	1 9	78457	3	N	444	478	1	6	8	112
04	89520	X	73037	-0-	-16483	-0-	1778 448	1 9	70811	3	N	407	340	1	3	8	176
05	92411	X	71202	-0-	-21209	-0-	2217 399	1 9	68586	3	N	363	452	1	5	8	82
06	88260	X	65750	-0-	-22510	-0-	2863 391	1 9	62496	3	N	355	204	1	3	8	230
07	84723	X	64795	-0-	-19928	-0-	2532 333	1 9	61930	3	N	303	421	1	1	8	111
08	80321	X	NO RPT	-0-	-80321	-0-					N	NO RPT					111

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49631	X	29317	-0-	-20314	-0-	504	1	28656	3	Y	143	117	1	4	8	71
							157	9									
04	42120	X	26021	-0-	-16099	-0-	633	1	25215	3	Y	157	171	1			57
							173	9									
05	36487	X	24974	-0-	-11513	-0-	775	1	23984	3	Y	195	168	1	9	8	75
							215	9									
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	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					58

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
03	20336	X	14196	-0-	-6140	-0-	237	1	13471	3	Y	444	427	1	6	8	77
							488	9									
04	19680	X	13841	-0-	-5839	-0-	329	1	13082	3	Y	391	385	1			83
							430	9									
05	17763	X	14312	-0-	-3451	-0-	434	1	13437	3	Y	401	382	1	6	8	96
							441	9									
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	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	19437	X	13838	-0-	-5599	-0-	789	1	13038	3	Y	10	27	1			21
							11	9									
04	18540	X	13074	-0-	-5466	-0-	655	1	12372	3	Y	43	43	1			21
							47	9									
05	16554	X	12811	-0-	-3743	-0-	622	1	12143	3	Y	42	19	1			44
							46	9									
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	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	56017	X	43655	-0-	-12362	-0-	747	1	42499	3	Y	372	373	1	4	8	38
							409	9									
04	54210	X	40636	-0-	-13574	-0-	987	1	39286	3	Y	330	323	1			45
							363	9									
05	56017	X	41084	-0-	-14933	-0-	1276	1	39492	3	Y	287	297	1	3	8	32
							316	9									
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	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37882	X	22450	-0-	-15432	-0-	381 432	1 9	21637	3	Y	393	379	1	5	8	70
04	36570	X	21806	-0-	-14764	-0-	525 381	1 9	20900	3	Y	346	340	1			76
05	31496	X	21501	-0-	-9995	-0-	661 391	1 9	20449	3	Y	355	338	1	5	8	88
06	27180	X	19104	-0-	-8076	-0-	822 345	1 9	17937	3	Y	314	332	1	3	8	67
07	25048	X	18089	-0-	-6959	-0-	705 147	1 9	17237	3	Y	134	171	1			30
08	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					30

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
03	56699	X	32622	-0-	-24077	-0-	563 34	1 9	32025	3	Y	31	24	1	12	8	2
04	49740	X	29129	-0-	-20611	-0-	713 28	1 9	28388	3	Y	25	14	1	5	8	8
05	44578	X	28951	-0-	-15627	-0-	906 23	1 9	28022	3	Y	21	18	1	7	8	4
06	38340	X	25951	-0-	-12389	-0-	1136 22	1 9	24793	3	Y	20	9	1	8	8	7
07	35774	X	25245	-0-	-10529	-0-	990 48	1 9	24207	3	Y	44	2	8			49
08	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	61256	X	36976	-0-	-24280	-0-	637 118	1 9	36221	3	Y	107	133	1			13
04	54600	X	32831	-0-	-21769	-0-	802 97	1 9	31932	3	Y	88	61	1			40
05	48918	X	31879	-0-	-17039	-0-	995 90	1 9	30794	3	Y	82	100	1			22
06	42630	X	28528	-0-	-14102	-0-	1246 84	1 9	27198	3	Y	76	58	1			40
07	40641	X	28044	-0-	-12597	-0-	1099 59	1 9	26886	3	Y	54					94
08	36983	X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	106981	X	25900	-0-	-81081	-0-	447 58	1 9	25395	3	Y	53	74	1	4	8	12
04	89460	X	23430	-0-	-66030	-0-	573 52	1 9	22805	3	Y	47	44	1	6	8	9
05	92442	X	26227	-0-	-66215	-0-	819 56	1 9	25352	3	Y	51	37	1	7	8	16
06	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	1496 40	1 9	32662	3	Y	36	24	1	9	8	19
07	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	1307 98	1 9	31956	3	Y	89	64	1	2	8	42
08	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	135966	X	42980	-0-	-92986	-0-	740	1	42076	3	Y	149	154	1	1	8	11
							164	9									
04	55440	X	37914	-0-	-17526	-0-	925	1	36844	3	Y	132	130	1	3	8	10
							145	9									
05	55428	X	36873	-0-	-18555	-0-	1150	1	35580	3	Y	130	118	1			22
							143	9									
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	NO RPT	-0-	-42966	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	182559	X	110328	-0-	-72231	-0-	1874	1	106543	3	Y	1737	1802	1	10	8	94
							1911	9									
04	125580	X	103257	-0-	-22323	-0-	2488	1	99068	3	Y	1546	1565	1			75
							1701	9									
05	129766	X	102194	-0-	-27572	-0-	3147	1	97356	3	Y	1537	1391	1	6	8	215
							1691	9									
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	NO RPT	-0-	-110329	-0-					Y	NO RPT					139

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
03	81442	X	81442	-0-	-0-	-0-	1395	1	79313	3	Y	667	690	1	4	8	35
							734	9									
04	73160	X	73160	-0-	-0-	-0-	1777	1	70739	3	Y	585	593	1			27
							644	9									
05	70448	X	70448	-0-	-0-	-0-	2186	1	67623	3	Y	581	526	1	2	8	80
							639	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
03	0	W	74021	-0-	74021	653805	1259	1	71571	3	Y	1083	1124	1	6	8	59
							1191	9									
04	719274	X	65469	-0-	-653805	-0-	1578	1	62832	3	Y	963	975	1			47
							1059	9									
05	162812	X	63774	-0-	-99038	-0-	1964	1	60756	3	Y	958	866	1	4	8	135
							1054	9									
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	NO RPT	-0-	-74028	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
B. F. M. T. TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	50669	-0-	50669	548576	874	1	49722	3	N	66	101	1	4	8	11
							73	9									
04	0	W	44949	-0-	44949	593525	1100	1	43785	3	N	58	36	1	3	8	30
							64	9									
05	0	W	42894	-0-	42894	636419	1341	1	41494	3	N	54	45	1	3	8	36
							59	9									
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	50654	X	NO RPT	-0-	-50654	663309					N	NO RPT					15

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		8821	-0-	8821	48247	150	1	8541	3	N	118	96	1	9	8	60
							130	9									
04	0		6654	-0-	6654	54901	161	1	6404	3	N	81	97	1	4	8	40
							89	9									
05	63285	X	8384	-0-	-54901	-0-	259	1	8024	3	N	92	94	1	6	8	32
							101	9									
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	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					40

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37864	-0-	37864	216907	651	1	37017	3	N	178	159	1	8	8	119
							196	9									
04	0		31928	-0-	31928	248835	778	1	30965	3	N	168	247	1	6	8	34
							185	9									
05	278630	X	29795	-0-	-248835	-0-	928	1	28698	3	N	154	79	1	7	8	102
							169	9									
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	NO RPT	-0-	-70804	-0-					N	NO RPT					37

BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		27445	-0-	27445	158462	474	1	26943	3	N	25	31	1	8	8	36
							28	9									
04	0		23109	-0-	23109	181571	565	1	22500	3	N	40	35	1	6	8	35
							44	9									
05	203288	X	21717	-0-	-181571	-0-	679	1	21012	3	N	24	37	1	5	8	17
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-56761	-0-					N	NO RPT					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		33589	-0-	33589	336628	580	1	32958	3	Y	46	85	1	17	8	105
							51	9									
04	0		60694	-0-	60694	397322	1480	1	58910	3	Y	276	273	1	13	8	95
							304	9									
05	0	W	58289	-0-	58289	455611	1818	1	56259	3	Y	193	240	1	9	8	39
							212	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	556500					Y	NO RPT					19

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		67596	-0-	67596	352951	1167	1	66331	3	Y	89	51	1	2	8	53
							98	9									
04	0		58403	-0-	58403	411354	1429	1	56882	3	Y	84	103	1			34
							92	9									
05	0	W	54876	-0-	54876	466230	1716	1	53084	3	Y	69	82	1	2	8	19
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	592059					Y	NO RPT					18

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		47599	-0-	47599	278543	978	1	46573	3	Y	44	25	1	1	8	26
							48	9									
04	0		46175	-0-	46175	324718	1183	1	44946	3	Y	42	51	1			17
							46	9									
05	0	W	41357	-0-	41357	366075	1271	1	40051	3	Y	32	39	1	1	8	9
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	470899					Y	NO RPT					15

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		63465	-0-	63465	330940	1304	1	62117	3	Y	40	23	1	1	8	24
							44	9									
04	0		53411	-0-	53411	384351	1369	1	51996	3	Y	42	50	1			16
							46	9									
05	0	W	48871	-0-	48871	433222	1503	1	47332	3	Y	33	39	1	1	8	9
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	518524					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		34577	-0-	34577	218149	595 143	1 9	33839	3	Y	130	74	1	4	8	79
04	0		56582	-0-	56582	274731	1383 142	1 9	55057	3	Y	129	154	1			54
05	337224	X	62493	-0-	-274731	-0-	1953 109	1 9	60431	3	Y	99	121	1	2	8	30
06	97860	X	55251	-0-	-42609	-0-	2416 94	1 9	52741	3	Y	85	88	1	3	8	24
07	101122	X	50524	-0-	-50598	-0-	1983 51	1 9	48490	3	Y	46	52	1			18
08	101122	X	NO RPT	-0-	-101122	-0-					Y	NO RPT					18

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		19383	-0-	19383	95928	334 56	1 9	18993	3	N	51	48	1	8	8	7
04	0		17715	-0-	17715	113643	434 11	1 9	17270	3	N	10					17
05	131143	X	17500	-0-	-113643	-0-	548 11	1 9	16941	3	N	10					27
06	41550	X	15584	-0-	-25966	-0-	681 29	1 9	14874	3	N	26					53
07	42935	X	15541	-0-	-27394	-0-	610 25	1 9	14906	3	N	23	52	1	1	8	23
08	42935	X	NO RPT	-0-	-42935	-0-					N	NO RPT					23

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		8009	-0-	8009	45554	135 179	1 9	7695	3	Y	163	272	1	11	8	43
04	0		7459	-0-	7459	53013	179 166	1 9	7114	3	Y	151	158	1			36
05	59746	X	6733	-0-	-53013	-0-	205 185	1 9	6343	3	Y	168	138	1			66
06	15060	X	6235	-0-	-8825	-0-	268 121	1 9	5846	3	Y	110	96	1			80
07	15562	X	5999	-0-	-9563	-0-	233 65	1 9	5701	3	Y	59	83	1			56
08	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					56

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		90205	-0-	90205	359156	1559 26	1 9	88620	3	Y	24	17	1	1	8	9
04	0		77141	-0-	77141	436297	1889 23	1 9	75229	3	Y	21	18	1	1	8	11
05	502851	X	66554	-0-	-436297	-0-	2083 18	1 9	64453	3	Y	16	17	1	1	8	9
06	130710	X	62115	-0-	-68595	-0-	2720 12	1 9	59383	3	Y	11	13	1	1	8	6
07	135067	X	58736	-0-	-76331	-0-	2304 76	1 9	56356	3	Y	69	38	1			37
08	135067	X	NO RPT	-0-	-135067	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		84332	-0-	84332	411317	1457	1	82861	3	Y	13	9	1	1	8	5
							14	9									
04	0		71519	-0-	71519	482836	1752	1	69755	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
05	0	W	62189	-0-	62189	545025	1947	1	60233	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	653150					Y	NO RPT					23

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		53456	-0-	53456	287335	921	1	52391	3	Y	131	166	1	3	8	43
							144	9									
04	0		47826	-0-	47826	335161	1171	1	46643	3	Y	11	33	1	1	8	20
							12	9									
05	0	W	40931	-0-	40931	376092	1277	1	39521	3	Y	121	65	1	2	8	74
							133	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	452303					Y	NO RPT					68

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		55475	-0-	55475	200797	956	1	54370	3	Y	135	77	1	3	8	82
							149	9									
04	0		48648	-0-	48648	249445	1188	1	47319	3	Y	128	156	1			54
							141	9									
05	0		46402	-0-	46402	295847	1449	1	44845	3	Y	98	119	1	2	8	31
							108	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	373953					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		74779	-0-	74779	263535	1284	1	72987	3	N	462	263	1	11	8	242
							508	9									
04	0		64988	-0-	64988	328523	1582	1	62998	3	N	371	295	1	7	8	311
							408	9									
05	0		57583	-0-	57583	386106	1796	1	55556	3	N	210	333	1	6	8	182
							231	9									
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	33120	X	NO RPT	-0-	-33120	460689					N	NO RPT					86

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		43619	-0-	43619	43619		2149	1	41320	3	Y	136	78	1	2	8	56
								150	9									
*01	0		123166	-0-	123166	166785		3552	1	119330	3	Y	258	240	1	15	8	59
								284	9									
*02	0		104716	-0-	104716	271501		2284	1	102078	3	Y	322	355	1	6	8	20
								354	9									
*03	0		100934	-0-	100934	372435		1739	1	98876	3	Y	290	259	1	8	8	43
								319	9									
*04	0		85109	-0-	85109	457544		2079	1	82791	3	Y	217	180	1	4	8	76
								239	9									
*05	0		68583	-0-	68583	526127		2144	1	66336	3	Y	94	106	1	6	8	58
								103	9									
*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	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	593667						Y	NO RPT					61

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		48598	-0-	48598	48598		2394	1	46041	3	Y	148	85	1	1	8	62
								163	9									
*01	0		103100	-0-	103100	151698		2972	1	99843	3	Y	259	257	1	1	8	63
								285	9									
*02	0		86796	-0-	86796	238494		1891	1	84549	3	Y	324	365	1			22
								356	9									
*03	0		84217	-0-	84217	322711		1450	1	82449	3	Y	289	267	1			44
								318	9									
*04	0		71728	-0-	71728	394439		1752	1	69739	3	Y	215	183	1			76
								237	9									
*05	0		60416	-0-	60416	454855		1888	1	58429	3	Y	90	109	1			57
								99	9									
*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	43110	X	NO RPT	-0-	-43110	510420						Y	NO RPT					140

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		63720	-0-	63720	63720		3150	1	60570	3	N	-0-					-0-
01	0		83649	-0-	83649	147369		2418	1	81231	3	N	-0-					-0-
02	0		67304	-0-	67304	214673		1470	1	65703	3	N	119	67	1	17	8	35
								131	9									
03	0		65888	-0-	65888	280561		1137	1	64664	3	N	79	31	1	16	8	67
								87	9									
04	0		48058	-0-	48058	328619		1176	1	46826	3	N	51	92	1	6	8	20
								56	9									
05	0		56030	-0-	56030	384649		1752	1	54212	3	N	60	7	1			73
								66	9									
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	34326	X	NO RPT	-0-	-34326	445956						N	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		49040	-0-	49040	49040	2419	1	46515	3	Y	96	70	1	4	8	22
							106	9									
*01	0		81573	-0-	81573	130613	2353	1	79040	3	Y	164	162	1	2	8	22
							180	9									
*02	0		60711	-0-	60711	191324	1325	1	59240	3	Y	133	130	1			25
							146	9									
*03	0		53852	-0-	53852	245176	928	1	52783	3	Y	128	74	1	3	8	76
							141	9									
*04	0		36947	-0-	36947	282123	902	1	35907	3	Y	125	150	1			51
							138	9									
*05	0		32425	-0-	32425	314548	1012	1	31304	3	Y	99	119	1	2	8	29
							109	9									
*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	42489	X	NO RPT	-0-	-42489	353529					Y	NO RPT					20

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		47689	-0-	47689	47689	2355	1	45288	3	Y	42					42
							46	9									
*01	0		64576	-0-	64576	112265	1865	1	62647	3	Y	58					100
							64	9									
*02	0		51697	-0-	51697	163962	1129	1	50444	3	Y	113	168	1	11	8	34
							124	9									
*03	0		50988	-0-	50988	214950	879	1	49995	3	Y	104	92	1	13	8	33
							114	9									
*04	0		39949	-0-	39949	254899	977	1	38902	3	Y	64	62	1	4	8	31
							70	9									
*05	0		45697	-0-	45697	300596	1427	1	44157	3	Y	103	79	1	7	8	48
							113	9									
*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	21402	X	NO RPT	-0-	-21402	352865					Y	NO RPT					55

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		42899	-0-	42899	42899	2118	1	40736	3	Y	41					41
							45	9									
*01	0		98950	-0-	98950	141849	2857	1	95971	3	Y	111	106	1			46
							122	9									
*02	0		86407	-0-	86407	228256	1887	1	84352	3	Y	153	145	1	1	8	53
							168	9									
*03	0		85098	-0-	85098	313354	1469	1	83512	3	Y	106	141	1			18
							117	9									
*04	0		70475	-0-	70475	383829	1725	1	68698	3	Y	47	60	1			5
							52	9									
*05	0		56332	-0-	56332	440161	1760	1	54450	3	Y	111	100	1			16
							122	9									
*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		NO RPT	-0-	-0-	544792					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		54996	-0-	54996	54996		2709	1	52101	3	Y	169	83	1	3	8	83
								186	9									
*01	0		137596	-0-	137596	192592		3959	1	132999	3	Y	580	544	1	14	8	105
								638	9									
*02	0		110271	-0-	110271	302863		2404	1	107452	3	Y	377	391	1	10	8	81
								415	9									
*03	0		106600	-0-	106600	409463		1836	1	104394	3	Y	336	351	1	9	8	57
								370	9									
*04	0		89789	-0-	89789	499252		2194	1	87353	3	Y	220	266	1	4	8	7
								242	9									
*05	0		63288	-0-	63288	562540		1974	1	61085	3	Y	208	157	1	6	8	52
								229	9									
*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		NO RPT	-0-	-0-	695671						Y	NO RPT					72

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52962	-0-	52962	52962		2616	1	50298	3	Y	44					44
								48	9									
01	0		114143	-0-	114143	167105		3296	1	110719	3	Y	116	108	1	6	8	46
								128	9									
02	0		91713	-0-	91713	258818		2003	1	89542	3	Y	153	143	1	4	8	52
								168	9									
03	0		88888	-0-	88888	347706		1534	1	87234	3	Y	109	133	1	9	8	19
								120	9									
04	0		74496	-0-	74496	422202		1824	1	72617	3	Y	50	57	1	4	8	8
								55	9									
05	0		63992	-0-	63992	486194		2000	1	61870	3	Y	111	96	1	5	8	18
								122	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	599529						Y	NO RPT					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		31318	-0-	31318	31318		1536	1	29536	3	Y	224	177	1	4	8	43
								246	9									
01	0		135600	-0-	135600	166918		3901	1	131044	3	Y	595	471	1	17	8	150
								655	9									
02	0		105595	-0-	105595	272513		2301	1	102872	3	Y	384	454	1	25	8	55
								422	9									
03	0		101706	-0-	101706	374219		1750	1	99528	3	Y	389	296	1	15	8	133
								428	9									
04	0		86683	-0-	86683	460902		2115	1	84196	3	Y	338	281	1	10	8	180
								372	9									
05	0		72978	-0-	72978	533880		2277	1	70439	3	Y	238	266	1	10	8	142
								262	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	665551						Y	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		27233	-0-		27233	27233	1334	1	25649	3	Y	227	181	1	2	8	44
								250	9									
01	0		109337	-0-		109337	136570	3141	1	105530	3	Y	605	483	1	14	8	152
								666	9									
02	0		87899	-0-		87899	224469	1914	1	85561	3	Y	385	456	1	25	8	56
								424	9									
03	0		87346	-0-		87346	311815	1502	1	85416	3	Y	389	296	1	15	8	134
								428	9									
04	0		75884	-0-		75884	387699	1850	1	73662	3	Y	338	282	1	10	8	180
								372	9									
05	0		68698	-0-		68698	456397	2143	1	66293	3	Y	238	266	1	10	8	142
								262	9									
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		NO RPT	-0-		-0-	579854					Y	NO RPT					83

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		34454	-0-		34454	34454	1701	1	32708	3	Y	41	17	1	1	8	23
								45	9									
01	0		105055	-0-		105055	139509	3031	1	101824	3	Y	182	162	1	5	8	38
								200	9									
02	0		84377	-0-		84377	223886	1843	1	82370	3	Y	149	176	1			11
								164	9									
03	0		82486	-0-		82486	306372	1422	1	80879	3	Y	168	150	1			29
								185	9									
04	0		62659	-0-		62659	369031	1532	1	60988	3	Y	126	116	1			39
								139	9									
05	0		60921	-0-		60921	429952	1904	1	58896	3	Y	110	138	1			11
								121	9									
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		NO RPT	-0-		-0-	531207					Y	NO RPT					31

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		43351	-0-		43351	43351	2133	1	41025	3	Y	175	88	1			87
								193	9									
01	0		123019	-0-		123019	166370	3537	1	118838	3	Y	585	552	1	13	8	107
								644	9									
02	0		100349	-0-		100349	266719	2183	1	97585	3	Y	528	524	1			111
								581	9									
03	0		99427	-0-		99427	366146	1710	1	97207	3	Y	464	492	1			83
								510	9									
04	0		79792	-0-		79792	445938	1947	1	77540	3	Y	277	347	1			13
								305	9									
05	0		76918	-0-		76918	522856	2398	1	74200	3	Y	291	226	1			78
								320	9									
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		NO RPT	-0-		-0-	653180					Y	NO RPT					83

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	353	1	6136	2	N	-0-					36
04	6540	X	6371	-0-	-169	-0-	338	1	6033	2	N	-0-					36
05	6758	X	4957	-0-	-1801	-0-	239	1	4718	2	N	-0-					36
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									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	1496	-0-	-2317	-0-	1496	2			N	-0-					17
04	3540	X	782	-0-	-2758	-0-	782	2			N	-0-					17
05	1860	X	653	-0-	-1207	-0-	653	2			N	-0-					17
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									

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	924	-0-	-4067	-0-	924	2			N	-0-					18
04	4080	X	1737	-0-	-2343	-0-	1737	2			N	-0-					18
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	521	1	10408	2	N	-0-					18
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									

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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					13
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					13
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					13
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	437	3	10	9	Y	9	2	8			20

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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					36
04	720	N	79	-0-	-641	-0-	79	3			Y	-0-					36
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					36
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	3	12	9	Y	11					47
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					47
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7					54

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					46
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					46
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1	1	8			46
06	1110	N	767	-0-	-343	-0-	754	3	13	9	Y	12					58
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					58
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	385	3	8	9	Y	7					65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					7
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					7
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	271	-0-	-8	-0-	263	3	8	9	Y	7					17

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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					31
04	630	N	166	-0-	-464	-0-	166	3			Y	-0-					31
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					31
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-	617	3	10	9	Y	9					40
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					40
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7					47

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	168	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	178	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	221	1	474	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	193	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	191	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	201	1	432	2	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	N	-0-					11
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					11
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

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					10
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					10
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					10
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

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					38
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	Y	-0-					38
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	-0-					38
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					13
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	-0-					13
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					13
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

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	216	1	494	2	N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	193	1	450	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	215	1	462	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	261	1	637	2	N	-0-					-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	189	1	472	2	N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	271	1	620	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	203	1	497	2	N	-0-					26
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	196	1	490	2	N	-0-					26
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	216	1	495	2	N	-0-					26
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

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	304	1	693	2	N	-0-					-0-
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	254	1	593	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	833	-0-	-221	-0-	265	1	568	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	129	1	315	2	N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	130	1	324	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	152	1	347	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	99	1	246	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	123	1	282	2	N	-0-					-0-
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-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	232	1	567	2	N	-0-					23
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	158	1	397	2	N	-0-					23
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	162	1	370	2	N	-0-					23
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

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	147	1	336	2	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	134	1	311	2	N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	144	1	309	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	136	1	292	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	202	1	492	2	N	-0-					5
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	204	1	512	2	N	-0-					5
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	220	1	506	2	N	3					8
							3	9									
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									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	259	1	633	2	N	-0-					7
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	232	1	582	2	N	-0-					7
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	260	1	597	2	N	2					9
							2	9									
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									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					33
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					33
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					33
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

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	928	1	2265	2	N	12					30
							13	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	821	1	2054	2	N	-0-					30
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1067	1	2447	2	N	-0-					30
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	961	N	565	-0-	-396	-0-	57	1	508	2	Y	-0-			4
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			4
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	Y	-0-			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

03	1271	N	448	-0-	-823	-0-	49	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	147	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	167	1	1455	2	Y	-0-			-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	133	1	1181	2	Y	-0-			6
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	Y	-0-			6
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	102	1	1144	2	Y	-0-			6
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	Y	-0-			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	74	1	654	2	Y	-0-					2
04	T. A.		331	-0-	331	331	32	1	299	2	Y	-0-					2
05	T. A.		333	-0-	333	664	27	1	306	2	Y	-0-					2
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	63	1	557	2	Y	-0-					2
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	52	1	496	2	Y	-0-					2
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					2
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	162	1	1328	2	Y	-0-					3
04	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	134	1	1298	2	Y	-0-					3
05	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	149	1	1294	2	Y	-0-					3
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	197	1	1626	2	Y	-0-					3
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	170	1	1647	2	Y	-0-					3
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	211	1	1836	2	Y	-0-					3
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	106	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1162	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	110	1	976	2	Y	-0-					19
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	2	Y	-0-					19
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95	1	781	2	Y	-0-					3
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					3
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	Y	-0-					3
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

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	117	1	1040	2	Y	-0-					6
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	107	1	1008	2	Y	-0-					6
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	83	1	933	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	191	1	1565	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	156	1	1513	2	Y	-0-					3
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	-0-					3
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

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	188	1	1644	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	149	1	1400	2	Y	-0-					16
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	103	1	1157	2	Y	-0-					16
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	2	Y	-0-					4
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	116	1	1098	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	110	1	1223	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

03	806	N	766	-0-	-40	-0-	83	1	683	2	Y	-0-					1
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	66	1	634	2	Y	-0-					1
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	72	1	629	2	Y	-0-					1
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

03	341	N	219	-0-	-122	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

03	868	N	804	-0-	-64	-0-	87	1	717	2	Y	-0-					2
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	68	1	663	2	Y	-0-					2
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	77	1	669	2	Y	-0-					2
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

03	217	N	95	-0-	-122	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	86	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	76	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-					1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					1
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	139	1	1144	2	Y	-0-					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	1138	2	Y	-0-					1
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	142	1	1233	2	Y	-0-					1
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

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

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-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

03	682 #	287	-0-	-395	-0-	270	1	17	3	N	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

03	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	240 #	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					77
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	900 9	1 9	1294	2	N	8					85
05	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	930 39	1 9	1545	2	N	35					120
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	900 14	1 9	1530	2	N	13					133
07	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	930 6	1 9	1411	2	N	5					138
08	2511 X	1639	-0-	-872	-0-	930 6	1 9	703	2	N	5					143

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
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	692	3	2	9	N	2					71
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2					73
05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3					76
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

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
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
03	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8791	3	53	9	N	48					372
04	DLQ G-10		8060	-0-	8060	8060	8007	3	53	9	N	48	179	1			241
05	DLQ G-10		6512	-0-	6512	14572	6475	3	37	9	N	34					275
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

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	N	6					131
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6					137
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	423	3	4	9	N	4					141
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

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	386 26	1 9	4012	2	N	24					53
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	420 13	1 9	3742	2	N	12	41	1			24
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	604 15	1 9	6077	2	N	14					38
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	81	-0-	-477	-0-	16	1	65	2	N	-0-	15	1	50
04	540	X	277	-0-	-263	-0-	13	1	131	2	N	121	12	1	159
							133	9							
05	558	X	346	-0-	-212	-0-	26	1	318	2	N	2			161
							2	9							
06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13	1	166	2	N	2			163
							2	9							
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

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	EOM BALANCE
03	1395	X	860	-0-	-535	-0-	171	1	687	2	N	2	148	1	117
							2	9							
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	N	5	13	1	109
							6	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	176	1	2177	2	N	9			118
							10	9							
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1383	2	N	13			131
							14	9							
*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

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	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	288	-0-	288	3346	57	1	230	2	N	1	10	1	83
							1	9							
04	5718	X	2372	-0-	-3346	-0-	200	1	2015	2	N	143	161	1	65
							157	9							
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	2			67
							2	9							
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

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	EOM BALANCE
03	620	X	87	-0-	-533	-0-	20	1	67	2	N	-0-			16
04	600	X	88	-0-	-512	-0-	31	1	57	2	N	-0-			16
05	620	X	171	-0-	-449	-0-	44	1	127	2	N	-0-			16
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

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	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	280	-0-	-681	-0-	56	1	223	2	N	1	14	1			49
							1	9									
04	930	X	77	-0-	-853	-0-	7	1	70	2	N	-0-	12	1			37
*05	744	X	171	-0-	-573	-0-	13	1	158	2	N	-0-					37
*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

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	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

03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	514	1	3728	2	Y	120	133	1			48
							132	9									
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	443	1	3205	2	Y	112	150	1			10
							123	9									
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	529	1	3401	2	Y	108	91	1			27
							119	9									
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									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

03	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	512	1	3709	2	Y	57	67	1			23
							63	9									
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	605	1	4376	2	Y	61	79	1			5
							67	9									
05	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	535	1	3438	2	Y	56	47	1			14
							62	9									
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									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
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-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

03	17484	X	14985	-0-	-2499	-0-	924	1	13156	2	Y	823	837	1			332
							905	9									
04	14730	X	14463	-0-	-267	-0-	976	1	12559	2	Y	844	1102	1			74
							928	9									
05	15934	X	14781	-0-	-1153	-0-	1137	1	12708	2	Y	851	712	1			213
							936	9									
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									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

03	14167	X	12415	-0-	-1752	-0-	1442	1	10455	2	Y	471	434	1			190
							518	9									
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	1640	1	11860	2	Y	545	687	1			48
							600	9									
05	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1785	1	11477	2	Y	517	436	1			129
							569	9									
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									

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

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					154
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					154
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					154
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

03	2604	#	2066	-0-	-538	-0-	34 6	1 9	2026	2	N	5					72
04	2520	#	1833	-0-	-687	-0-	51	1	1782	2	N	-0-					72
05	2604	#	1994	-0-	-610	-0-	58	1	1936	2	N	-0-					72
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	#	NO RPT	-0-	-2077	-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	1883	-0-	-1248	-0-	1	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2160	-0-	2160	3636	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
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-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827 X	7830	-0-	-1997	-0-	5	1	7825	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10	7324	-0-	7324	7324	10	1	7314	3	Y	-0-					35
05	DLQ G-10	7290	-0-	7290	14614	5	1	7285	3	Y	-0-					35
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

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					34
04	T. A.	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					34
05	T. A.	197	-0-	197	344	197	2			Y	-0-					34
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

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

03	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					24
04	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					24
05	T. A.	91	-0-	91	188	91	2			Y	-0-					24
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

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					15
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15
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

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					36
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	10	2	11	9	Y	10					46
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	Y	2					48
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

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
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					111
04	570 N	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					111
05	682 N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					111
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

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					86
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					86
05	589	N	195	-0-	-394	-0-	-0-	195	2		N	-0-					86
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-					86
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					86
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	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

03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-					76
04	900	X	783	-0-	-117	-0-	-0-	783	2		N	-0-					76
05	930	X	830	-0-	-100	-0-	-0-	830	2		N	-0-					76
06	1560	X	966	-0-	-594	-0-	-0-	966	2		N	-0-					76
07	1612	X	872	-0-	-740	-0-	-0-	872	2		N	-0-					76
08	1612	X	849	-0-	-763	-0-	-0-	849	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	1012	1	6153	2	Y	154	191	1			129
							169	9									
04	7350	X	7165	-0-	-185	-0-	990	1	6075	2	Y	91					220
							100	9									
05	8370	X	7072	-0-	-1298	-0-	958	1	5961	2	Y	139	194	1			165
							153	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	#	2272	-0-	-1696	-0-	55	1	2211	2	N	5					173
							6	9									
04	3840	#	3707	-0-	-133	-0-	90	1	3600	2	N	15	165	1			23
							17	9									
05	3968	#	2644	-0-	-1324	-0-	64	1	2576	2	N	4					27
							4	9									
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									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - P/A 04/29/15

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
*09	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
*10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
*11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			-0-
*12	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
*01	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
*02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-			N	-0-			-0-
*03	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

03	310	#	165	-0-	-145	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
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-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1984	N	1165	-0-	-819	B	-0-	157	1	930	3	Y	71	33	1	53
								78	9							
04	DLQ G-10		1105	-0-	1105	B	1105	149	1	924	3	Y	29	32	1	50
								32	9							
05	2559	N	1454	-0-	-1105	B	-0-	217	1	1192	3	Y	41	38	1	53
								45	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

03	1953	X	964	-0-	-989	B	-0-	130	1	770	3	Y	58	28	1				45
								64	9										
04	DLQ G-10		878	-0-	878	B	878	119	1	734	3	Y	23	26	1				42
								25	9										
05	2654	N	1776	-0-	-878	B	-0-	264	1	1456	3	Y	51	38	1				55
								56	9										
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										

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

03	744	N	325	-0-	-419	B	-0-	43	1	260	3	N	20	10	1				16
								22	9										
04	720	N	330	-0-	-390	B	-0-	45	1	275	3	N	9	9	1				16
								10	9										
05	434	N	166	-0-	-268	B	-0-	25	1	135	3	N	5	8	1				13
								6	9										
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										

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

03	4073	X	4073	-0-	-0-	B	-0-	547	1	3253	3	Y	248	102	1				157
								273	9										
04	DLQ G-10		4008	-0-	4008	B	4008	542	1	3349	3	Y	106	103	1				160
								117	9										
05	6587	X	2579	-0-	-4008	B	-0-	384	1	2115	3	Y	73	99	1				134
								80	9										
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										

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4599	-0-	4599	B	19265	661	1		3928	3		N	9					34
								10	9											
04	23121	X	3856	-0-	-19265	B	-0-	538	1		3317	3		N	1					35
								1	9											
05	3516	X	3516	-0-	-0-	B	-0-	540	1		2973	3		N	3					38
								3	9											
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											

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	2866	-0-	-1412	B	-0-	411	1		2442	3		N	12					90
								13	9											
04	4140	X	3163	-0-	-977	B	-0-	439	1		2704	3		N	18					108
								20	9											
05	4872	X	4872	-0-	-0-	B	-0-	749	1		4121	3		N	2					110
								2	9											
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											

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3835	-0-	-846	B	-0-	546	1		3246	3		N	39					60
								43	9											
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101	B	3101	429	1		2647	3		N	23					83
								25	9											
05	5506	X	2405	-0-	-3101	B	-0-	368	1		2028	3		N	8					91
								9	9											
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											

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5352	-0-	-1623	B	-0-	761	1		4519	3		N	65					115
								72	9											
04	DLQ G-10		5588	-0-	5588	B	5588	776	1		4794	3		N	16					131
								18	9											
05	9397	X	3809	-0-	-5588	B	-0-	579	1		3189	3		N	37					168
								41	9											
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											

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		89	-0-	89	301	13	1	76	3	N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					75
05	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					N	-0-					75
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

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

03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	31	1	7112	2	N	28					61
							31	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	2	N	27					88
							30	9									
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	31	1	6965	3	N	28					116
							31	9									
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					170

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	N	-0-					63
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	981	1	146	2	N	-0-					63
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
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

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	218 10	1 9	614	2	N	9					63
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	224 4	1 9	705	2	N	4					67
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	94 3	1 9	472	2	N	3					70
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

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	950	-0-	-104	-0-	245 11	1 9	694	2	N	10					78
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	265 6	1 9	841	2	N	5					83
05	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	238 8	1 9	1199	2	N	7					90
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

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	577	1	1634	2	N	24					120
							26	9									
04	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	547	1	1739	2	N	9					129
							10	9									
05	2325	X	1583	-0-	-742	-0-	260	1	1314	2	N	8					137
							9	9									
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

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
03	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	24	1	3065	2	N	6					65
							7	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	23	1	3308	2	N	8					73
							9	9									
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	25	1	3612	3	N	7					80
							8	9									
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					95

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4094	X	762	-0-	-3332	-0-	6	1	747	2	N	8					42
							9	9									
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	N	12					54
							13	9									
05	1922	X	741	-0-	-1181	-0-	5	1	733	3	N	3					57
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	510	1	1438	2	N	21					134
							23	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	473	1	1496	2	N	8					142
							9	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	249	1	1258	2	N	8					150
							9	9									
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

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

03	434	N	431	-0-	-3	-0-	111	1	316	2	N	4					31
							4	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	324	2	N	2					33
							2	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	65	1	328	2	N	2					35
							2	9									
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

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	2					11
							2	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					11
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	23	1	119	2	N	1					12
							1	9									
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

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
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

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	450	1	464	2	Y	61	64	1			5
							67	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1082	2	Y	64	62	1			7
							70	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	613	1	1344	2	Y	-0-	6	1			1
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	1804	2	Y	188	152	1			36
							207	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-	1	1			-0-
04	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 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
03	470	X	319	-0-	-151	-0-	247	1	72	9	Y	65	64	1			5
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	277	1	70	9	Y	64	62	1			7
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	464	1	228	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
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									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1198	-0-	-1202	-0-	177	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	303	1	1592	2	Y	-0-					-0-
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									

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	97	1	514	2	Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

03	1610	X	1174	-0-	-436	-0-	121	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	121	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	288	-0-	-208	-0-	46	1	242	2	Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	360	1	3126	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	484	1	2785	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	487	1	2555	2	Y	-0-					-0-
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									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	28	1	148	2	N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

03	T. A.		6136	-0-	6136	30107	360	1	3136	2	Y	2400	2643	1			219
							2640	9									
04	35820	X	5713	-0-	-30107	-0-	486	1	2804	2	Y	2203	2187	1			235
							2423	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	637	1	3345	2	Y	2664	2453	1			446
							2930	9									
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									

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N.W. (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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	4 14	1 9	289	2	N	13					423
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	7 32	1 9	391	2	N	29					452
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-	370	1			82
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

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	310	1	1941	2	N	-0-					58
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	300	1	1190	2	N	-0-					58
05	1612 N	378	-0-	-1234	-0-	170	1	200	2	N	7					65
						8	9									
06	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	160	1	359	2	N	5					70
						6	9									
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					70
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	200	1	597	2	N	29					99
						32	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (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
03	8680	879	-0-	-7801	-0-	879	2		N	-0-			-0-
04	8400	658	-0-	-7742	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	8680	165	-0-	-8515	-0-	165	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

03	2635	#	529	-0-	-2106	-0-	519	2	10	9	N	9					122
04	2580	#	1869	-0-	-711	-0-	1860	2	9	9	N	8					130
05	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	N	10					140
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

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	Y	-0-					-0-
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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (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

03	33879	X	33879	-0-	-0-	4096	32817	2	1062	9	N	965	979	1			356
04	37075	X	32979	-0-	-4096	-0-	32255	2	724	9	N	658	731	1			283
05	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	32346	2	659	9	N	599	719	1			163
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

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	258	1	1674	2	Y	14	11	1				15
							15	9										
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	290	1	1552	2	Y	6						21
							7	9										
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	229	1	1544	2	Y	13	10	1				24
							14	9										
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

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	447	1	2897	2	Y	20	19	1				11
							22	9										
04	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	386	1	2069	2	Y	8						19
							9	9										
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	449	1	3024	2	Y	25	20	1				24
							28	9										
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

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

03	14B2 EXT	326	-0-	326	981	317	2	9	9	Y	8	2	1			14
04	1240 X	259	-0-	-981	-0-	258	2	1	9	Y	1					15
05	403 N	285	-0-	-118	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			15
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

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

03	14B2 EXT	146	-0-	146	259	138	2	8	9	Y	7	1	1			15
04	414 X	155	-0-	-259	-0-	154	2	1	9	Y	1					16
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			16
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

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

03	14B2 EXT	1806	-0-	1806	6646	1791	2	15	9	Y	14	7	1			7
04	7425 X	779	-0-	-6646	-0-	776	2	3	9	Y	3					10
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			10
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

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	155	1	1007	2	Y	12	7	1			17
						13	9									
04	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	164	1	877	2	Y	3					20
						3	9									
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	939	2	Y	8	6	1			22
						9	9									
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

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

03	T. A.	77	-0-	77	386	9	1	60	2	Y	7					17
						8	9									
04	441 N	55	-0-	-386	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					17
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					17
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

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	313	1	2028	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	2220	N	1891	-0-	-329	-0-	296	1	1588	2	Y	6					21
							7	9									
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	231	1	1553	2	Y	13	10	1			24
							14	9									
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

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	129	1	838	2	Y	10	5	1			15
							11	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	151	1	809	2	Y	3					18
							3	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	127	1	853	2	Y	8	6	1			20
							9	9									
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

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	228	1	1477	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	260	1	1394	2	Y	5					18
							6	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
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

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3683	2	Y	102	192	1			125
							112	9									
04	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	450	1	2702	2	Y	96	189	1			32
							106	9									
05	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	499	1	2943	2	Y	185	185	1			32
							204	9									
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									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	433	1	2806	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	417	1	2232	2	Y	8					22
							9	9									
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	426	1	2871	2	Y	24	19	1			27
							26	9									
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

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2419	2	N	2					72
							2	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	344	1	2069	2	N	-0-					72
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	385	1	2273	2	N	4					76
							4	9									
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

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	80	1	517	2	Y	8	3	1			16
							9	9									
04	780	X	664	-0-	-116	-0-	104	1	557	2	Y	3					19
							3	9									
05	806	X	752	-0-	-54	-0-	96	1	650	2	Y	5	4	1			20
							6	9									
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

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	63	1	1580	2	Y	2					68
							2	9									
04	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	223	1	1342	2	Y	-0-					68
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	265	1	1560	2	Y	4					72
							4	9									
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

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2385	2	Y	2					81
							2	9									
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	261	1	1570	2	Y	-0-					81
05	2480	X	1351	-0-	-1129	-0-	195	1	1150	2	Y	5					86
							6	9									
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

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	185	1	988	2	Y	4					20
							4	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	2	Y	9	8	1			21
							10	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	Y	2					103
							2	9									
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	411	1	2472	2	Y	-0-					103
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	479	1	2826	2	Y	6					109
							7	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	491	2	Y	9	3	1			15
							10	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	83	1	446	2	Y	2					17
							2	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	75	1	506	2	Y	4	3	1			18
							4	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	437	1	1154	2	Y	17					212
							19	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	360	1	1331	2	Y	-0-					212
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	222	1	494	2	Y	2					214
							2	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					15
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					15
05	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					15
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

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

03	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	677	-0-	-823	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
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-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	56	1	830	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

03	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	146	1	2164	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	154	1	2042	2	Y	26	25	1			15
							29	9									
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	139	1	1938	2	Y	17	25	1			7
							19	9									
06	2280	X	2157	-0-	-123	-0-	140	1	1997	2	Y	18	11	1			14
							20	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	252	1	3347	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	208	1	2898	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2647	-0-	-1538	-0-	165	1	2454	2	Y	25	32	1			15
							28	9									
04	4800	X	395	-0-	-4405	-0-	27	1	362	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
05	4960	X	3440	-0-	-1520	-0-	229	1	3181	2	Y	27	18	1			12
							30	9									
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	354	1	5044	2	Y	42	21	1			33
							46	9									
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	336	1	4673	2	Y	42	50	1			25
							46	9									
08	3441	X	1494	-0-	-1947	-0-	112	1	1382	2	Y	-0-	25	1			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1679	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1544	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	115	1	1594	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	113	1	1614	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	119	1	1658	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	106	1	1311	2	Y	181	10	1			173
							199	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

03	868	N	727	-0-	-141	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

03	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	622	1	9238	2	Y	50	53	1			29
							55	9									
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	631	1	8382	2	Y	53	51	1			31
							58	9									
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	532	1	7399	2	Y	32	49	1			14
							35	9									
06	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	480	1	6840	2	Y	29	20	1			23
							32	9									
07	7812	X	7607	-0-	-205	-0-	508	1	7064	2	Y	32	36	1			19
							35	9									
08	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	576	1	7122	2	Y	-0-	19	1			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	100 8	1 9	1493	2	Y	7	7	1			4
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	107 8	1 9	1425	2	Y	7	7	1			4
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	103 6	1 9	1431	2	Y	5	7	1			2
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3230	-0-	-459	-0-	200 59	1 9	2971	2	Y	54	60	1			31
04	T. A.		3184	-0-	3184	3184	218 66	1 9	2900	2	Y	60	56	1			35
05	T. A.		2598	-0-	2598	5782	172 37	1 9	2389	2	Y	34	54	1			15
06	T. A.		2109	-0-	2109	7891	136 30	1 9	1943	2	Y	27	21	1			21
07	10141	X	2250	-0-	-7891	-0-	149 34	1 9	2067	2	Y	31	34	1			18
*08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2403	2	Y	-0-	18	1			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	492	1	2406	2	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		3071	-0-	3071	3071	509	1	2560	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	T. A.		2652	-0-	2652	5723	492	1	2159	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

03	217	N	125	-0-	-92	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					1
04	T. A.		35	-0-	35	35	6	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

03	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	238	1	2863	2	Y	54	59	1			54
							59	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	259	1	2865	2	Y	52					106
							57	9									
05	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	279	1	2741	2	Y	42	78	1			70
							46	9									
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	2993	-0-	-293	-0-	218	1	2706	2	Y	63	82	1			57
							69	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

03	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	350	1	4207	2	Y	68	116	1			68
							75	9									
04	4680	X	4570	-0-	-110	-0-	373	1	4128	2	Y	63					131
							69	9									
05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	410	1	4024	2	Y	54	97	1			88
							59	9									
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	4040	-0-	-672	-0-	298	1	3711	2	Y	28	93	1			25
							31	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	348	1	5174	2	Y	54	55	1			31
							59	9									
04	T. A.		5288	-0-	5288	5288	366	1	4857	2	Y	59	56	1			34
							65	9									
05	T. A.		5330	-0-	5330	10618	355	1	4930	2	Y	41	57	1			18
							45	9									
06	T. A.		5073	-0-	5073	15691	330	1	4701	2	Y	38	26	1			30
							42	9									
07	20833	X	5142	-0-	-15691	-0-	342	1	4754	2	Y	42	47	1			25
							46	9									
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	390	1	4823	2	Y	-0-	25	1			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	874	1	12983	2	Y	106	103	1			61
							117	9									
04	T. A.		13129	-0-	13129	13129	911	1	12090	2	Y	116	110	1			67
							128	9									
05	T. A.		12887	-0-	12887	26016	859	1	11942	2	Y	78	111	1			34
							86	9									
06	T. A.		12322	-0-	12322	38338	802	1	11439	2	Y	74	50	1			58
							81	9									
07	50804	X	12466	-0-	-38338	-0-	830	1	11549	2	Y	79	90	1			47
							87	9									
*08	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	938	1	11597	2	Y	-0-	47	1			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	146	1	1753	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	151	1	1673	2	Y	12					24
							13	9									
05	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	169	1	1657	2	Y	9	17	1			16
							10	9									
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	978	-0-	-851	-0-	71	1	881	2	Y	24	15	1			21
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	4883	-0-	-3146	-0-	806	1	3939	2	Y	125					263
							138	9									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	694	1	3489	2	Y	128	185	1			206
							141	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	746	1	3274	2	Y	90	188	1			108
							99	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	774	1	3442	2	Y	81					189
							89	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	851	1	3480	2	Y	92					281
							101	9									
08	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	752	1	3167	2	Y	26	188	1			119
							29	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

03	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1138	2	8	9	Y	7					44
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11					55
05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1218	2	8	9	Y	7	23	1			39
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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4					19
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					26
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	273	2	7	9	Y	6	14	1			18
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

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

*03	3255	X	1818	-0-	-1437	-0-	109	1	1709	2	Y	-0-			-0-
*04	3150	X	1778	-0-	-1372	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-			-0-
*05	3255	X	1574	-0-	-1681	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*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-

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

03	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTILLA (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	239	1	3329	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	233	1	3167	2	Y	-0-			-0-
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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

03	465	N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	Y	-0-			-0-
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-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

03	T. A.		2522	-0-	2522	10960	152	1	2370	2	Y	-0-			-0-
04	10960	X	-0-	-0-	-10960	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12492 - 12504

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	539	2	39	9	Y	35							67
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	460	2	41	9	Y	37	1	8					103
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	445	2	100	9	Y	91	167	1	2	8			25
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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

03	12307	X	11163	-0-	-1144	-0-	153	1	10067	2	Y	857	727	1	1	8			280
							943	9											
04	11910	X	10663	-0-	-1247	-0-	149	1	9696	2	Y	744	735	1					289
							818	9											
05	12307	X	11271	-0-	-1036	-0-	154	1	10274	2	Y	766	729	1	2	8			324
							843	9											
06	10800	X	10458	-0-	-342	-0-	149	1	9520	2	Y	717	917	1	2	8			122
							789	9											
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	153	1	10588	2	Y	772	729	1	2	8			163
							849	9											
*08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	148	1	10711	2	Y	750	732	1	1	8			180
							825	9											

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10878 - 11244

03	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	618	1	2864	3	N	139	178	1	2	8			114
							153	9											
04	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	580	1	2776	3	N	180	192	1	2	8			100
							198	9											
05	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	600	1	2785	3	N	139	177	1					62
							153	9											
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	107	2	8					167
							118	9											
07	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	620	1	2706	3	N	117	178	1	4	8			102
							129	9											
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	582	1	2286	3	N	183	177	1	3	8			105
							201	9											

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	39	35	1			13
								43	9									
	04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	Y	29	30	1	1	8	11
								32	9									
	05	310	N	304	-0-	-6	-0-	4	1	266	2	Y	31	29	1			13
								34	9									
	06	390	N	278	-0-	-112	-0-	4	1	241	2	Y	30	38	1			5
								33	9									
	07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	34	32	1			7
								37	9									
*	08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	35	34	1			8
								39	9									

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	336	1	102	2	Y	-0-					19
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	203	1	73	2	Y	-0-					19
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	385	1	88	2	Y	-0-					19
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	273	1	99	2	Y	-0-					23
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	315	1	72	2	Y	-0-					23
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

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

03	34720	34682	-0-	-38	-0-	34371	3	311	9	N	283	364	1			177
04	34961 R	34961	-0-	-0-	-0-	34713	3	248	9	N	225	163	1			239
05	34844 #	34600	-0-	-244	-0-	34333	3	267	9	N	243	354	1			128
06	34710 R	34710	-0-	-0-	-0-	34459	3	251	9	N	228	175	1			181
07	36987 R	36987	-0-	-0-	-0-	36723	3	264	9	N	240	175	1			246
08	36115 #	33827	-0-	-2288	-0-	33612	3	215	9	N	195	174	1			267

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11811	#	9285	-0-	-2526	-0-	9285	3			Y	-0-			-0-
04	9450	#	6777	-0-	-2673	-0-	6777	3			Y	-0-			-0-
05	9765	#	7818	-0-	-1947	-0-	7818	3			Y	-0-			-0-
06	9840	#	7491	-0-	-2349	-0-	7491	3			Y	-0-			-0-
07	9300	#	7725	-0-	-1575	-0-	7725	3			Y	-0-			-0-
08	9300	#	5608	-0-	-3692	-0-	391	1	5217	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		883	-0-	883	4163	883	3			Y	-0-			-0-
04	3000	N	773	-0-	-2227	1936	773	3			Y	-0-			-0-
05	2535	N	599	-0-	-1936	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-			-0-
04	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	3			Y	-0-			-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-			-0-
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			Y	-0-			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-			-0-
08	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	105	1	1397	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	#	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-			-0-
04	690	#	308	-0-	-382	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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-

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
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	918	1	157	3	N	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	870	1	177	3	N	17					17
							19	9									
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	718	1	142	3	N	-0-					17
*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-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03	2325	N	1812	-0-	-513	-0-	1812	2			N	-0-					172
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					172
05	2542	N	1961	-0-	-581	-0-	1961	2			N	-0-					172
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

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4024	-0-	-1835	-0-	1002	1	2972	2	Y	45					95
							50	9									
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1212	1	4305	2	Y	57	1	8			151
							63	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1171	1	4034	2	Y	37					188
							41	9									
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									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	245	2	Y	5					18
							6	9									
04	600	X	290	-0-	-310	-0-	62	1	222	2	Y	5					23
							6	9									
05	620	X	371	-0-	-249	-0-	82	1	283	2	Y	5					28
							6	9									
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									

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2294	-0-	-1054	-0-	2290	2	4	9	N	4	182	1	4	8	50
04	3030	X	2202	-0-	-828	-0-	2202	2			N	-0-					50
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2759	2			N	-0-					50
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

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					43
04	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	1418	2			N	-0-					43
05	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					43
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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	744	2	20	9	Y	18	33	1			12
04	870	N	647	-0-	-223	-0-	634	2	13	9	Y	12	16	1			8
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	15	1			8
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

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
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-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

03	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	360	1	2971	2	Y	22	42	1					15
							24	9											
04	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	360	1	1963	2	Y	15	19	1					11
							17	9											
05	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	360	1	3494	2	Y	26	23	1					14
							29	9											
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											

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

03	9641	X	7223	-0-	-2418	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3984	-0-	3984	3984	3984	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6979	-0-	6979	10963	6979	2			Y	-0-					-0-
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-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
03	3801	R	3801	-0-	-0-	-0-	1045	1	2699	2	N	52					100
							57	9									
04	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	1054	1	2720	2	N	20					120
							22	9									
05	3763	R	3763	-0-	-0-	-0-	1215	1	2534	2	N	13					133
							14	9									
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									

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
03	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	737	1	1904	2	N	80					142
							88	9									
04	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	875	1	2258	2	N	6					148
							7	9									
05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	614	1	1280	2	N	19					167
							21	9									
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

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
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	270	1	1941	2	N	2					175
							2	9									
04	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	321	1	1513	2	N	-0-					175
05	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	306	1	1782	2	N	-0-					175
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

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
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	2	N	30					197
							33	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	142	1	668	2	N	-0-					197
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	104	1	604	2	N	-0-					197
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									

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
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	40	1	289	2	N	6					46
							7	9									
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	20	1	92	2	N	2					48
							2	9									
05	403	N	78	-0-	-325	-0-	11	1	67	2	N	-0-					48
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

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

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

03	161851		98367	-0-	-63484	-0-	5784	1	91700	2	N	803	767	1			283
							883	9											
04	156630		97956	-0-	-58674	-0-	5034	1	92109	2	N	739	918	1			104
							813	9											
05	161851		105954	-0-	-55897	-0-	4650	1	100460	2	N	767	712	1			159
							844	9											
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											

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	26	N	7	-0-	-19	-0-	7	6			N	-0-					-0-
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	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3658	2	31	9	N	28					28
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					28
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					28
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

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

03	1302	#	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	300		417	-0-	117	117	417	2			N	-0-					-0-
05	722	N	605	-0-	-117	-0-	605	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1364	N	565	-0-	-799	-0-	160	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	334	-0-	-866	-0-	93	1	241	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	206	1	821	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	234	1	251	2	Y	-0-					26
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	239	1	293	2	Y	1					27
							1	9									
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	247	1	245	2	Y	3					30
							3	9									
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

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	25	1	26	2	Y	-0-					24
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	2	Y	-0-					24
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					24
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

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	150	1	161	2	Y	-0-					25
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	125	1	153	2	Y	1					26
							1	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	136	1	134	2	Y	1					27
							1	9									
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

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
03	1519	X	1229	-0-	-290	-0-	348	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	328	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	208	1	825	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	856	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	899	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	733	1	2916	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

03	4247	X	1880	-0-	-2367	-0-	85	1	1795	2	N	-0-					6
04	3090	X	1690	-0-	-1400	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					6
05	2914	X	1867	-0-	-1047	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					6
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

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

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3460	-0-	-410	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	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-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	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-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
04	570	X	524	-0-	-46	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
05	589	X	480	-0-	-109	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	84	1	1802	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1023	X	829	-0-	-194	-0-	35	1	794	2	N	-0-			-0-
04	990	X	838	-0-	-152	-0-	38	1	800	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	909	-0-	-114	-0-	40	1	869	3	N	-0-			-0-
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-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
03	1333	X	1018	-0-	-315	-0-	43	1	975	2	N	-0-			8
04	1290	X	1050	-0-	-240	-0-	47	1	1003	2	N	-0-			8
05	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	55	1	1181	3	N	-0-			8
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			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
03	3038	X	2251	-0-	-787	-0-	94	1	2157	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1209	-0-	-1731	-0-	54	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	48	1	1024	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1263	-0-	-628	-0-	53	1	1209	2	N	1			8
							1	9							
04	1650	X	1169	-0-	-481	-0-	53	1	1116	2	N	-0-			8
05	1581	X	1085	-0-	-496	-0-	48	1	1037	3	N	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			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
03	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	45	1	1024	2	N	-0-			5
04	1290	X	956	-0-	-334	-0-	43	1	913	2	N	-0-			5
05	1302	X	787	-0-	-515	-0-	35	1	743	3	N	8			13
							9	9							
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			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
03	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	59	1	1344	2	N	-0-			18
04	1800	X	1432	-0-	-368	-0-	64	1	1368	2	N	-0-			18
05	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	74	1	1589	3	N	-0-			18
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			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
03	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	102	1	2332	2	N	-0-					7
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	105	1	2221	2	N	-0-					7
05	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	107	1	2305	3	N	-0-					7
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					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
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	22	1	477	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	86	1	1962	2	N	8					13
							9	9									
04	2130	X	1848	-0-	-282	-0-	83	1	1765	2	N	-0-					13
05	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	87	1	1864	3	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					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
03	961	X	694	-0-	-267	-0-	29	1	665	2	N	-0-					5
04	930	X	572	-0-	-358	-0-	26	1	546	2	N	-0-					5
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	26	1	560	3	N	-0-					5
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	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
03	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	89	1	2036	2	N	-0-					10
04	2490	X	1945	-0-	-545	-0-	88	1	1857	2	N	-0-					10
05	2573	X	1934	-0-	-639	-0-	86	1	1848	3	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1406	-0-	-330	-0-	59	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1184	-0-	-556	-0-	53	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1231	-0-	-567	-0-	55	1	1176	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1302	X	909	-0-	-393	-0-	38	1	871	2	N	-0-					5
04	1260	X	664	-0-	-596	-0-	29	1	626	2	N	8					13
							9	9									
05	1302	X	215	-0-	-1087	-0-	10	1	205	3	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

03	713	X	613	-0-	-100	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-
04	720	X	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
05	744	X	501	-0-	-243	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
06	720	X	367	-0-	-353	-0-	16	1	342	3	N	8					8
							9	9									
*07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					8
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 10897 - 10956

03	2108	#	2431	-0-	323	B	-31680	494	1	1937	2	N	-0-				-0-
04	1890	#	2416	-0-	526	B	-31154	456	1	1960	2	N	-0-				-0-
05	2015	#	2794	-0-	779	B	-30375	589	1	2205	2	N	-0-				-0-
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-

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

03	248	#	220	-0-	-28	B	-13295	47	1	173	2	N	-0-				-0-
04	240	#	244	-0-	4	B	-13291	47	1	197	2	N	-0-				-0-
05	248	#	251	-0-	3	B	-13288	49	1	202	2	N	-0-				-0-
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-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2 186	1 9	21	2	Y	169	112	0			125
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2 153	1 9	26	2	Y	139	166	0			98
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4 149	1 9	69	2	Y	135	156	0			77
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

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	739	2	N	7	4	0			5
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	699	2	N	6	7	0			4
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	924	2	N	2	5	0			1
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

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	679	-0-	-685	-0-	52	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	374	-0-	-946	-0-	30	1	334	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	2142	2	Y	20	15	0			11
							22	9									
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									

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
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	188	1	2263	2	Y	22	7	0			16
							24	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	178	1	2000	2	Y	20	22	0			14
							22	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	104	1	1707	2	Y	16	21	0			9
							18	9									
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									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	340	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	330	1	905	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	392	1	899	3	Y	-0-					-0-
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-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5735	4452	-0-	-1283	-0-	379 1 6 9		4067 3		Y	5	1 0		4 8		-0-
04	5550	3878	-0-	-1672	-0-	339 1 9 9		3530 3		Y	8	4 0		4 8		-0-
05	5735	3588	-0-	-2147	-0-	318 1 7 9		3263 3		Y	6	2 0		4 8		-0-
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-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1704	1	18291	3	Y	68	67	0	1	8	-0-
							75	9									
04	18660	#	17561	-0-	-1099	-0-	1531	1	15971	3	Y	54	53	0	1	8	-0-
							59	9									
05	17856	#	17541	-0-	-315	-0-	1555	1	15912	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
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									

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	3	Y	220	218	0	2	8	-0-
							1	4	242	9							
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1131	3	Y	199	197	0	2	8	-0-
							1	4	219	9							
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	164	1	1681	3	Y	253	250	0	3	8	-0-
							1	4	278	9							
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							

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

03	4154	X	3079	-0-	-1075	-0-	237	1	2547	3	Y	267	264	0	3	8	-0-
							1	4	294	9							
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	253	1	2632	3	Y	197	195	0	2	8	-0-
							1	4	217	9							
05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	258	1	2645	3	Y	236	233	0	3	8	-0-
							1	4	260	9							
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							

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	#	5513	-0-	-315	-0-	465	1	4998	3	Y	45	44	0	1	8	-0-
							50	9									
04	5400	#	5156	-0-	-244	-0-	451	1	4702	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
05	5515	R	5515	-0-	-0-	-0-	491	1	5023	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (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

03	5084	2176	-0-	-2908	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	4830 #	2084	-0-	-2746	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	4712 #	2165	-0-	-2547	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
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	2170 #	-0-	-0-	-2170	-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

03	1581 N	1001	-0-	-580	-0-	85	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	983	3	Y	-0-					-0-
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-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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
03	1488	N	1064	-0-	-424	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					44
04	1110	N	980	-0-	-130	-0-	30	1	950	2	Y	-0-					44
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	30	1	945	2	Y	-0-					44
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	T. A.		1068	-0-	1068	1068	30	1	1038	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
03	868	X	315	-0-	-553	-0-	18	1	291	2	N	5	7	1			10
							6	9									
04	840	X	309	-0-	-531	-0-	18	1	288	2	N	3	2	1			11
							3	9									
05	868	X	365	-0-	-503	-0-	21	1	338	2	N	5	6	1			10
							6	9									
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									

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
03	10777	X	1045	-0-	-9732	-0-	1045	2			N	-0-					76
04	1530	X	955	-0-	-575	-0-	955	2			N	-0-					76
05	1395	X	993	-0-	-402	-0-	960	2	33	9	N	30					106
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

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
03	1488	X	30	-0-	-1458	-0-	30	2			N	-0-					17
04	0	W	39	-0-	39	39	1	1	26	2	N	11					28
							12	9									
05	0	W	146	-0-	146	185	127	2	19	9	N	17					45
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

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
03	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1813	3	2	9	N	2					82
04	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1255	3	12	9	N	11					93
05	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1442	3	33	9	N	30					123
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									

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
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2339	3	50	9	N	45					195
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3161	3	88	9	N	80	192	1			83
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2668	3	53	9	N	48					131
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									

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
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	1761	2	19	9	Y	17					61
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	Y	17	31	1			47
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	2	6	9	Y	5					52
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

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					181
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	154	1			63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					149
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					199
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15959	R	15959	-0-	-0-	-0-	279	1	15535	3	N	132					212
							145	9									
04	14297	R	14297	-0-	-0-	-0-	270	1	13925	3	N	93	189	1			116
							102	9									
05	14725	#	13886	-0-	-839	-0-	279	1	13526	3	N	74					190
							81	9									
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	#	11418	-0-	-4547	-0-	279	1	11078	3	N	55					185
							61	9									

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	4836	X	1860	-0-	-2976	-0-	1858	2	2	9	Y	2					86
04	3180	X	1136	-0-	-2044	-0-	1136	2			Y	-0-					86
05	3627	X	1271	-0-	-2356	-0-	1271	2			Y	-0-	86	1			-0-
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-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

03	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	Y	6	37	1			11
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	2			Y	-0-					11
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					11
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

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

03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					80
04	420	X	377	-0-	-43	-0-	375	2	2	9	N	2					82
05	651	X	452	-0-	-199	-0-	446	2	6	9	N	5					87
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

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

03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2977	2	34	9	Y	31	141	1			62
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2665	2	19	9	Y	17					79
05	2821	X	1175	-0-	-1646	-0-	1165	2	10	9	Y	9					88
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

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) //CONT.// 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2623	2	3	9	Y	3					199
04	2910	X	2424	-0-	-486	-0-	2424	2			Y	-0-					199
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	2529	2	1	9	Y	1	86	1			114
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

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	4048	2	30	9	Y	27	177	1			65
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4266	2	35	9	Y	32					97
05	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3959	2	20	9	Y	18					115
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

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	1933	2	15	9	N	14					164
04	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	1704	2	12	9	N	11					175
05	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	1802	2	6	9	N	5					180
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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	458	-0-	-844	-0-	458	2			Y	-0-	14	1			2
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					3
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					3
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

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
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-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	1662	-0-	-2554	-0-	1590	2	72	9	Y	65	157	1			21
04	4020	X	2014	-0-	-2006	-0-	2006	2	8	9	Y	7					28
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4207	2	19	9	Y	17					45
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

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
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-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	972	2	31	9	N	28	28	8			-0-
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-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

03	621	X	147	-0-	-474	-0-	24	1	123	2	N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	415	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	469	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	257	1	2560	2	N	-0-					-0-
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	2	N	-0-					84
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	N	-0-					84
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					84

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	2	N	-0-			-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	136	1	659	2	N	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-			-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1389	X	360	-0-	-1029	-0-	51	1	309	2	N	-0-			-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-			-0-
05	248	X	150	-0-	-98	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	234	2	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	2	N	-0-			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	2	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	366	2	N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-			-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	209	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	2	N	-0-			-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	539	-0-	-2871	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1092	-0-	-1458	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	140					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	2			Y	-0-							-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	910	2			Y	-0-							-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-							-0-
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-

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

03	310	N	240	-0-	-70	-0-	201	2	39	9	Y	35	60	1							7
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	180	2	37	9	Y	34	28	1							13
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	137	2	32	9	Y	29	29	1							13
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

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

03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2237	3	Y	62	85	1							82
							68	9													
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	40									122
							44	9													
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	3	Y	54	69	1							107
							59	9													
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													

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2648	-0-	-452	3012	131	1	2443	3	Y	67	92	1			45
							74	9									
04	5569	X	2557	-0-	-3012	-0-	141	1	2360	3	Y	51					96
							56	9									
05	3689	X	2032	-0-	-1657	-0-	112	1	1867	3	Y	48	89	1			55
							53	9									
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									

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

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (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

03	4712	#	4366	-0-	-346	B	-3922	600	1	3766	3	Y	-0-					-0-
04	4470	#	2837	-0-	-1633	B	-5555	349	1	2488	3	Y	-0-					-0-
05	4650	#	4347	-0-	-303	B	-5858	528	1	3819	3	Y	-0-					-0-
06	4500	#	3513	-0-	-987	B	-6845	404	1	3106	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	4030	#	2844	-0-	-1186	B	-8031	363	1	2478	3	Y	3	2	0			1
								3	9									
08	4030	#	3403	-0-	-627	B	-8658	458	1	2938	3	Y	6	7	0			-0-
								7	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5082 CANCELLED UNDERAGE -> -3576

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2060		CANCELLED UNDERAGE ->		-239										
03	837	#	692	-0-	-145 B	-2205	95	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	638	-0-	-172 B	-2377	78	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	992	#	886	-0-	-106 B	-2483	108	1	778	3	Y	-0-					-0-
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	1	804	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1222		CANCELLED UNDERAGE ->		-2024										

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

03	341	N	178	-0-	-163	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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	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-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	425	422	0			21
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	383	383	0			21
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22 233	1 9	158	3	Y	212	220	0			13
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			94
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1860	-0-	1860	2977	216	1	1358	3	Y	260	257	0			10
							286	9									
04	8670	X	2004	-0-	-6666	-0-	212	1	1516	3	Y	251	251	0			10
							276	9									
05	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	184	1	1332	3	Y	211	213	0			8
							232	9									
06	4530	X	1589	-0-	-2941	-0-	163	1	1252	3	Y	158	159	0			7
							174	9									
07	2077	X	1524	-0-	-553	-0-	176	1	1197	3	Y	137	138	0			6
							151	9									
08	1643	X	883	-0-	-760	-0-	107	1	686	3	Y	82	83	0			5
							90	9									

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	74	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	46	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	411	1	2577	3	Y	-0-					-0-
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	333	1	2377	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	355	1	2565	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	30	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	21	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	182	1	1146	3	Y	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	159	1	1132	3	Y	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	162	1	1172	3	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2859	N	2680	-0-	-179	-0-	368	1	2312	3	Y	-0-			-0-
04	2550	X	1895	-0-	-655	-0-	233	1	1662	3	Y	-0-			-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	437	1	3158	3	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	55	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	263	3	Y	106	106	0			7
							117	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	100	100	0			7
							110	9									
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	6	1	40	3	Y	127	126	0			8
							140	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	55	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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									

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
03	T. A.		756	-0-	756	756	104	1	650	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1363	X	607	-0-	-756	-0-	74	1	530	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	509	1	3199	3	Y	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	456	1	3256	3	Y	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	468	1	3381	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

03	186	N	123	-0-	-63	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	40	1	284	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	33	1	237	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	704	-0-	-256	-0-	86	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	673	-0-	-350	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "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
03	4309	X	2123	-0-	-2186	-0-	242	1	1517	3	Y	331	334	0			15
							364	9									
04	2970	X	2432	-0-	-538	-0-	264	1	1887	3	Y	255	258	0			12
							281	9									
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	290	1	2094	3	Y	298	298	0			12
							328	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	5425	X	3837	-0-	-1588	-0-	521	1	3271	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
04	11640	X	2838	-0-	-8802	-0-	344	1	2459	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
05	12028	X	2430	-0-	-9598	-0-	286	1	2065	3	Y	72	71	0			3
							79	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	513	-0-	-231	-0-	68 20	1 9	425	3	Y	18	18	0			1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	16	16	0			1
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1 20	1 9	5	3	Y	18	19	0			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	224	-0-	-5666	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	1264	-0-	-2846	-0-	155	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	1203	-0-	-3044	-0-	146	1	1057	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	39	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	20	1	143	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	430	1	2700	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2640	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	371	1	2685	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	977	1	6133	3	Y	177	176	0			7
							195	9									
04	6720	X	4926	-0-	-1794	-0-	584	1	4171	3	Y	155	156	0			6
							171	9									
05	7471	X	5936	-0-	-1535	-0-	702	1	5073	3	Y	146	146	0			6
							161	9									
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									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		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-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	167	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	128	1	913	3	Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	158	1	1145	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	836	1	5249	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5740	-0-	-20	-0-	705	1	5035	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	710	1	5130	3	Y	-0-					-0-
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1145	1	7194	3	Y	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	941	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	7894	-0-	-786	-0-	960	1	6934	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	505	1	3168	3	Y	35	90	0			1
							39	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	452	1	3222	3	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
05	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	510	1	3687	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
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									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

03	651	X	134	-0-	-517	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	158	1	1129	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	98	1	705	3	Y	-0-					-0-
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

03	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	186	1	1170	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	555	-0-	-1335	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	145	1	1047	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

03	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	299	1	1878	3	N	24	23	0			4
							26	9									
04	2370	X	2078	-0-	-292	-0-	253	1	1807	3	N	16	16	0			4
							18	9									
05	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	267	1	1929	3	N	10	10	0			4
							11	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

03	T. A.		4069	-0-	4069	11708	555	1	3488	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
04	14964	X	3256	-0-	-11708	-0-	398	1	2840	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
05	5456	X	3012	-0-	-2444	-0-	364	1	2627	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10568	-0-	10568	20300	1445	1	9084	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
04	30902	X	10602	-0-	-20300	-0-	1298	1	9268	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	1453	1	10509	3	N	47	46	0			1
							52	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	122	1	770	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	664	3	N	-0-					-0-
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	86	1	625	3	N	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	6157	-0-	-1934	-0-	844	1	5298	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	7230	X	5149	-0-	-2081	-0-	632	1	4508	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	670	1	4844	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					45
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					45
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					45
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

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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					50
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

03	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			N	-0-					113
04	3030	X	2209	-0-	-821	-0-	2209	2			N	-0-					113
05	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	2213	2			N	-0-					113
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

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

03	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	7062	-0-	3962	6707	6999	2	63	9	N	57					185
04	3000	N	6717	-0-	3717	10424	6559	2	158	9	N	144	176	0			153
05	15870	X	5446	-0-	-10424	-0-	5422	2	24	9	N	22					175
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

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
03	3100	N	17655	-0-	14555	14555	17633	2	22	9	N	20					92
04	3000	N	23040	-0-	20040	34595	23022	2	18	9	N	16	76	0			32
05	3100	N	30853	-0-	27753	62348	30802	2	51	9	N	46					78
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13080	2	162	9	N	147	295	0			156
04		15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15321	2	121	9	N	110	114	0			152
05		3100	N	14617	-0-	11517	11517	14501	2	116	9	N	105					257
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

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					63
04		187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					63
05		224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					63
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

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

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
03		505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					63
04		362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					63
05		344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					63
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

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
03		2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1					27
04		2580	X	2386	-0-	-194	-0-	2386	2			N	-0-					27
05		2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					27
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					12
04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					70
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					70
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

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					20
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					20
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					20
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

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					130
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	367	2	39	9	N	35					165
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	24	92	0			97
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

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-					46
05	806	N	72	-0-	-734	-0-	70	2	2	9	N	2					48
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

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					75
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					75
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

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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					56
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					56
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					56
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

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	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

03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	N	1	100	0			98
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1934	2	25	9	N	23	106	0			15
05	3100	N	3833	-0-	733	733	3797	2	36	9	N	33					48
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

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					68
04	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					68
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					68
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

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

03	930	N	898	-0-	-32	-0-	57	1	813	2	N	25					113
							28	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	48					161
							53	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	15	139	1			37
							17	9									
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									

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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	Y	-0-					1
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					1
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

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1857	1	13737	2	Y	417	434	1			-0-
							459	9									
04	15360	X	14850	-0-	-510	-0-	1842	1	12622	2	Y	351	319	1			32
							386	9									
05	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	1936	1	13845	2	Y	364	355	1			41
							400	9									
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									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	329	1	2437	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	271	1	1860	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	240	1	1715	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
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									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13898 03/25/2014

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	166	1	1228	2	Y	298	310	1			-0-
							328	9									
04	1980	X	1227	-0-	-753	-0-	121	1	830	2	Y	251	228	1			23
							276	9									
05	2046	X	1364	-0-	-682	-0-	118	1	846	2	Y	364	355	1			32
							400	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	137	1	1003	2	Y	308	340	1			-0-
							339	9									
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	87	1	813	2	Y	237	228	1			9
							261	9									
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	114	1	813	2	Y	257	258	1			8
							283	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

03	806	N	756	-0-	-50	-0-	90	1	666	2	Y	-0-					1
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	Y	-0-					1
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	626	2	Y	-0-					1
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

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	2	Y	-0-					8
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	2	Y	-0-					8
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	151	1	1081	2	Y	-0-					8
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	148	1	1098	2	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	169	1	1158	2	Y	50	45	1			5
							55	9									
05	1426	X	1392	-0-	-34	-0-	171	1	1221	2	Y	-0-					5
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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

03	T. A.		497	-0-	497	1001	59	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		688	-0-	688	1689	88	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	2353	X	664	-0-	-1689	-0-	81	1	583	2	Y	-0-					-0-
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-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	164	1	1214	2	Y	735	744	1			-0-
							809	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	Y	649	590	1			59
							714	9									
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	162	1	1161	2	Y	809	788	1			80
							890	9									
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									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	401	1	2963	2	Y	-0-					5
04	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	399	1	2738	2	Y	-0-					5
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	405	1	2895	2	Y	-0-					5
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

03	248	N	186	-0-	-62	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	202	1	1494	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	203	1	1388	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	201	1	1441	2	Y	-0-					1
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

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45 34	1 9	331	2	Y	31	31	1			-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	36 28	1 9	250	2	Y	25	23	1			2
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34 40	1 9	244	2	Y	36	35	1			3
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

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

03	3264	X	2691	-0-	-573	-0-	316 34	1 9	2341	2	Y	31	31	1			-0-
04	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	336 28	1 9	2302	2	Y	25	23	1			2
05	3720	X	483	-0-	-3237	-0-	54 40	1 9	389	2	Y	36	35	1			3
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-			-0-
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-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 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
03	3348	X	2147	-0-	-1201	-0-	256	1	1891	2	Y	-0-			3
04	2880	X	36	-0-	-2844	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			3
05	2759	X	11	-0-	-2748	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			3
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

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
03	5456	X	4011	-0-	-1445	-0-	478	1	3533	2	Y	-0-			-0-
04	5280	X	3417	-0-	-1863	-0-	435	1	2982	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	403	1	2884	2	Y	-0-			-0-
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-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					1
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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

03	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	284	1	2103	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	300	1	2060	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	200	1	1427	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
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									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	4247	X	1752	-0-	-2495	-0-	205	1	1515	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	4110	X	1021	-0-	-3089	-0-	126	1	867	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	4247	X	865	-0-	-3382	-0-	101	1	724	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
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									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

03	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	122	1	904	2	Y	-0-					3
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	125	1	858	2	Y	-0-					3
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					3
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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

03	T. A.		1477	-0-	1477	2835	176	1	1301	2	Y	-0-					14
04	T. A.		1402	-0-	1402	4237	178	1	1224	2	Y	-0-					14
05	5943	X	1706	-0-	-4237	-0-	209	1	1497	2	Y	-0-					14
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7133	X	7133	-0-		-0-	-0-	842	1	6225	2	Y	60	62	1			-0-
								66	9									
04	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-	748	1	5131	2	Y	50	45	0			5
								55	9									
05	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-	744	1	5323	2	Y	40	39	1			6
								44	9									
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									

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	305	1	2259	2	Y	-0-					17
04	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	309	1	2120	2	Y	-0-					17
05	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	313	1	2241	2	Y	-0-					17
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									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	465	-0-		-1209	-0-	55	1	410	2	Y	-0-					5
04	1380	X	680	-0-		-700	-0-	87	1	593	2	Y	-0-					5
05	1116	X	820	-0-		-296	-0-	101	1	719	2	Y	-0-					5
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

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14999	X	14999	-0-		-0-	-0-	1712	1	12665	2	Y	565	589	1			-0-
								622	9									
04	12630	X	12630	-0-		-0-	-0-	1541	1	10565	2	Y	476	433	1			43
								524	9									
05	13015	X	13015	-0-		-0-	-0-	1582	1	11313	2	Y	109	106	1			46
								120	9									
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									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-		-0-	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	351	1	2593	2	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
04	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	351	1	2409	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3596	X	2581	-0-	-1015	-0-	312	1	2229	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
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									

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
03	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	485	1	3584	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3635	-0-	-505	-0-	462	1	3170	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4464	X	3443	-0-	-1021	-0-	422	1	3018	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	801	1	5924	2	Y	89	93	1			-0-
							98	9									
04	9720	X	2316	-0-	-7404	-0-	284	1	1946	2	Y	78	68	1	3	8	7
							86	9									
05	16213	X	1624	-0-	-14589	-0-	184	1	1317	2	Y	112	106	1	3	8	10
							123	9									
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									

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	208	1	1535	2	Y	-0-					1
04	1950	X	1773	-0-	-177	-0-	226	1	1547	2	Y	-0-					1
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	220	1	1571	2	Y	-0-					1
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									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	773	1	5718	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	6570	X	4642	-0-	-1928	-0-	587	1	4020	2	Y	32	29	1			3
							35	9									
05	6634	X	6633	-0-	-1	-0-	812	1	5804	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
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									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					4
04	300	N	96	-0-	-204	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					4
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					4
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

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	416	1	3075	2	Y	-0-					2
04	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	408	1	2799	2	Y	-0-					2
05	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	399	1	2856	2	Y	-0-					2
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

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
03	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	436	1	3221	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	440	1	3018	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	427	1	3051	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
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									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	664	1	4907	2	Y	-0-					5
04	5790	X	1164	-0-	-4626	-0-	148	1	1016	2	Y	-0-					5
05	5828	X	1483	-0-	-4345	-0-	182	1	1301	2	Y	-0-					5
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	5642	X	3022	-0-	-2620	-0-	360	1	2662	2	Y	-0-					1
04	5250	X	2823	-0-	-2427	-0-	359	1	2464	2	Y	-0-					1
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	740	1	5291	2	Y	-0-					1
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									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

03	14756	X	10557	-0-	-4199	-0-	1253	1	9263	2	Y	37	93	1			-0-
							41	9									
04	14280	X	9301	-0-	-4979	-0-	1174	1	8044	2	Y	75	68	1			7
							83	9									
05	14756	X	9321	-0-	-5435	-0-	1129	1	8072	2	Y	109	106	1			10
							120	9									
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									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	-0-					2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	162	1	1111	2	Y	-0-					2
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	218	1	1559	2	Y	-0-					2
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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 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
03	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	2722	1	20133	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
04	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	2803	1	19211	2	N	151	137	1			14
							166	9									
05	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	3093	1	22122	2	N	218	213	1			19
							240	9									
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									

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
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-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	80	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	279	1	923	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	154	-0-	-373	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	990	1	1105	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	58	1	498	2	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	468	1	522	2	N	-0-					-0-
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-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) //CONT.// 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	44	1	419	2	N	-0-					-0-
04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	N	-0-					-0-
05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	136	1	449	2	N	34					34
							37	9									
06	558	R	558	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	N	27					61
							30	9									
07	527	#	496	-0-	-31	-0-	59	1	417	2	N	18					79
							20	9									
08	527	#	470	-0-	-57	-0-	69	1	375	2	N	24					103
							26	9									

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	34	1	244	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	31	1	237	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	34	1	228	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	37	1	234	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, 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

03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	576	-0-	-416	-0-	79	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	108	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	79	1	568	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1165	-0-	-2276	-0-	1165	2			N	-0-					64
04	3330	X	1070	-0-	-2260	-0-	1070	2			N	-0-					64
05	3441	X	871	-0-	-2570	-0-	871	2			N	-0-					64
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

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

03	2573 N	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1435	-0-	-605	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1399	-0-	-430	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
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-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

03	5611 X	3194	-0-	-2417	-0-	3194	2		N	-0-			83
04	5550 X	2345	-0-	-3205	-0-	2345	2		N	-0-			83
05	5735 X	2122	-0-	-3613	-0-	2122	2		N	-0-			83
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

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					25
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	153	1	1408	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	114	1	2176	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
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									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	194	1	1789	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
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									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	X	751	-0-	-837	-0-	74	1	677	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	5460	X	554	-0-	-4906	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	557	-0-	-5085	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	3	1			1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					1
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

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2390	2	2	9	N	2					42
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					45
05	1333	N	746	-0-	-587	-0-	743	2	3	9	N	3					48
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

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	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-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	545	1	11673	2	Y	190	197	0			8
							12	4	209	9							
04	13380	X	9416	-0-	-3964	-0-	439	1	8814	2	Y	139	140	0			7
							10	4	153	9							
05	13826	X	9494	-0-	-4332	-0-	356	1	8991	2	Y	126	123	0			10
							8	4	139	9							
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							

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

03	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	15	1	314	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
04	3300	X	74	-0-	-3226	-0-	3	1	70	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3410	X	1	-0-	-3409	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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							

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

03	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					37
04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					37
05	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-					37
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

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	188	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GARZA, A.M. - STATE				WELL #: 15	RRCID -> 139560	COMPL. DATE 06/30/1999				TOTAL DEPTH	9564	PERF. 7011 -	7856		
03	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	121	1	2586	2	Y	42	43	0			2
							3	4	46	9							
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	110	1	2781	2	Y	39	38	0			3
							2	4	43	9							
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							
	YZAGUIRRE				WELL #: 1 C	RRCID -> 139924	COMPL. DATE 05/09/2009				TOTAL DEPTH	8370	PERF. 6613 -	7774		
03	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					27
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					27
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
	COATES 553				WELL #: 1	RRCID -> 141714	COMPL. DATE 07/07/1992				TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7064 -	7122		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CAMERON 487				WELL #: 1	RRCID -> 153680	COMPL. DATE 09/03/1998				TOTAL DEPTH	8263	PERF. 6764 -	6896		
03	T. A.		3	-0-	3	25	3	2			N	-0-					9
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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
	THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 156138	COMPL. DATE 01/01/2001				TOTAL DEPTH	8733	PERF. 8126 -	8174		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					108
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

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
03	10323	X	9673	-0-	-650	-0-	9637	2	36	9	N	33					60
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					60
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7088	2	105	9	N	95					155
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	796	1	20106	2	Y	282	259	0			23
							17	4	310	9							
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							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	223	1	4778	2	Y	78	80	0			3
							5	4	86	9							
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	218	1	4374	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	186	1	4695	2	Y	65	64	0			5
							4	4	72	9							
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							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, 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
03	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
04	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
05	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
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

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
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	461	1	9877	2	Y	161	164	0			7
							10	4	177	9							
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	437	1	8779	2	Y	139	139	0			7
							10	4	153	9							
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	392	1	9914	2	Y	139	135	0			11
							9	4	153	9							
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							

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
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	453	1	9698	2	Y	159	161	0			7
							10	4	175	9							
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	512	1	10295	2	Y	162	161	0			8
							11	4	178	9							
05	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	566	1	14301	2	Y	200	192	0			16
							12	4	220	9							
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							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7276	-0-	4176	4176	319	1	6827	2	Y	112	109	0			5
							7	4	123	9							
04	3000	N	5807	-0-	2807	6983	271	1	5436	2	Y	85	86	0			4
							6	4	94	9							
05	3100	N	6498	-0-	3398	10381	244	1	6153	2	Y	87	84	0			7
							5	4	96	9							
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							

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					157
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					157
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					157
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

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
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					119
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					119
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					119
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

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	193	1			42
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					42
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1149	2	23	9	N	21					63
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

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					91
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					91
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

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3	-0-	3	36	3	2			Y	-0-					-0-
04	39	X	3	-0-	-36	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	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
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					97
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					97
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					97
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

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	924	2	23	9	N	21	96	0			11
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	907	2	24	9	N	22					33
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	N	9					42
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

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2563	2	24	9	N	22					153
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2996	2	46	9	N	42	152	0			43
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	2	22	9	N	20					63
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

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			53

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			75

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	647	1	13859	2	Y	227	231	0			10
							14	4	250	9							
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	647	1	13000	2	Y	205	205	0			10
							14	4	226	9							
05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	550	1	13899	2	Y	195	189	0			16
							12	4	215	9							
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							

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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					185
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					185
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					185
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

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

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
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3046	2	18	9	N	16					63
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2					65
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					65
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

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
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					123
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					123
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					123
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

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					50
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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							

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2606	2	39	9	N	35					138
04	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	2376	2			N	-0-	78	0			60
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2809	2	30	9	N	27					87
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

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

03	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	2			N	-0-					38
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			N	-0-					38
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					38
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

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

03	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	544	1	11657	2	Y	190	190	0			8
							12	4	209	9							
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	560	1	11246	2	Y	178	177	0			9
							12	4	196	9							
05	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	480	1	12131	2	Y	170	165	0			14
							11	4	187	9							
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							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	293	-0-	-5659	-0-	13	1	276	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
04	4950	X	1	-0-	-4949	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	112	1	2399	2	Y	40	39	0			2
							2	4	44	9							
04	2520	X	1773	-0-	-747	-0-	83	1	1659	2	Y	26	27	0			1
							2	4	29	9							
05	2449	X	1349	-0-	-1100	-0-	51	1	1277	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
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									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4527	-0-	-1363	-0-	198	1	4248	2	Y	70	74	0			3
							4	4	77	9							
04	10410	X	6146	-0-	-4264	-0-	286	1	5754	2	Y	91	89	0			5
							6	4	100	9							
05	10757	X	4911	-0-	-5846	-0-	184	1	4653	2	Y	64	64	0			5
							4	4	70	9							
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							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	2 1	1 9	42	2	Y	1	1	0			-0-
05	248	X	46	-0-	-202	-0-	2 1	1 9	43	2	Y	1	1	0			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1 1	1 9	35	2	Y	1	1	0			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3288	2	55	9	N	50					171
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	N	8					179
05	3100	N	3249	-0-	149	149	3232	2	17	9	N	15					194
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2113	2	6	9	N	5					199
07	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2576	2	6	9	N	5					204
08	2883	X	2162	-0-	-721	-0-	2162	2			N	-0-					204

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					50
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13					63
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					63
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

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					259
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					259
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					259
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

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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					75
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					75
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					75
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

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					98
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2			Y	-0-					98
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					116
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

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
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	90	1	834	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	992	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	989	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
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									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	173	-0-	-168	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	817	3	Y	6	5	1						4
							7	9												
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	3	Y	6	4	1						6
							7	9												
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	3	Y	7	8	1						5
							8	9												
06	3000	N	6339	-0-	3339	3339	119	1	6216	3	Y	4	4	1						5
							4	9												
07	3100	N	2234	-0-	-866	2473	115	1	2112	3	Y	6	6	1						5
							7	9												
*08	4769	X	2296	-0-	-2473	-0-	123	1	2169	3	Y	4	4	1						5
							4	9												

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

03	7285	X	4867	-0-	-2418	-0-	4801	2	66	9	Y	60								97
04	6300	X	4227	-0-	-2073	-0-	4206	2	21	9	Y	19								116
05	6510	X	4662	-0-	-1848	-0-	4639	2	23	9	Y	21								137
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

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
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-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A	COND	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	437 N 437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-					-0-
	04	731 N 731	-0-	-0-	-0-	90	1	641	3	Y	-0-					-0-
	05	93 N 1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
	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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	85	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	93	1	1694	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
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-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
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-

RIO - SHEERIN (700) //CONT.// 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	739	-0-	-253	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	806	X	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1140	-0-	1140	1603	1140	2			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

*11	0	W	20614	-0-	20614	52002	20614	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	13960	-0-	13960	65962	13960	3			N	-0-					-0-
*01	18769	X	18329	-0-	-440	65522	18329	3			N	-0-					-0-
*02	10460		10173	-0-	-287	65235	187	1	9980	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	10603	X	10510	-0-	-93	65142	305	1	10205	3	Y	-0-					-0-
*04	9604	X	9386	-0-	-218	64924	280	1	9097	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	10264	X	10033	-0-	-231	64693	258	1	9775	3	Y	-0-					-0-
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									

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	60	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	10117	-0-	7117	17213	10117	3			N	-0-					-0-
*10	17213	X	-0-	-0-	-17213	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		11023	-0-	11023	27331	11023	3			N	-0-					-0-
*10	45528	X	18197	-0-	-27331	-0-	18197	3			N	-0-					-0-
11	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	3			N	-0-					-0-
*12	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	3			N	-0-					-0-
*01	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	3			N	-0-					-0-
*02	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	288	1	15474	3	Y	29	28	1			1
							10	4	32	9							
*03	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	468	1	15706	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*04	T. A.		14486	-0-	14486	14486	430	1	14013	3	Y	26	25	1			2
							14	4	29	9							
*05	T. A.		14399	-0-	14399	28885	368	1	14007	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
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							

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

*09	T. A.		4332	-0-	4332	4332	4332	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		8895	-0-	8895	13227	8895	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		9487	-0-	9487	22714	9487	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.		11060	-0-	11060	33774	11060	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		8438	-0-	8438	42212	8438	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		8564	-0-	8564	50776	159	1	8398	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
*03	T. A.		8675	-0-	8675	59451	255	1	8418	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3000	N	7400	-0-	4400	63851	222	1	7169	3	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
*05	3100	N	7691	-0-	4591	68442	199	1	7491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

*09	14B2 EXT		1614	-0-	1614	3334	1614	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2310	-0-	-790	2544	2310	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	894	-0-	-2106	438	894	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*01	2015	N	140	-0-	-1875	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	83	-0-	-645	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		247	-0-	247	247	6	1	219	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
*05	T. A.		14	-0-	14	261	14	3			Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
*09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
*10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
*11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
*12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
*01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
*02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	124	1	6753	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	149	1	7609	3	Y	-0-					-0-
*04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	108	1	5342	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	127	1	7341	3	Y	-0-					-0-
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-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

*09	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	23850	3			N	-0-					-0-
*10	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	3			N	-0-					-0-
*11	20190	X	3503	-0-	-16687	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
*12	25265	X	12651	-0-	-12614	-0-	12651	3			N	-0-					-0-
*01	20375	X	-0-	-0-	-20375	-0-					N	-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-

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

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	9	1	3090	9	Y	2809	2749	1			60
*03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	1794	1775	1			79
							1973	9									
*04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	1637	1579	1			137
							1	4	1801	9							
*05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	1392	1504	1			25
							1531	9									
*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									

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	19647	-0-	19647	141612	19615	3	32	9	N	29	27	1			3
*12	0	W	10316	-0-	10316	151928	10303	3	13	9	N	12	14	1			1
*01	0	W	11397	-0-	11397	163325	11379	3	18	9	N	16	16	1			1
*02	0	W	10955	-0-	10955	174280	199	1	10749	3	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									
*03	0	W	2768	-0-	2768	177048	53	1	2715	3	Y	-0-					-0-
*04	183152	X	6104	-0-	-177048	-0-	181	1	5917	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	12214	X	9522	-0-	-2692	-0-	243	1	9279	3	Y	-0-					-0-
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									

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

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	5580	X	3156	-0-	-2424	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1482	-0-	-1368	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	156	-0-	-2789	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	639	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	14	10	1			4
							15	4	15	9							
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	852	3	Y	-0-	3	1			1
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									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
*09	14B2 EXT		14073	-0-	14073	61471	14073	3			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		19860	-0-	19860	81331	19860	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		16949	-0-	16949	98280	16949	3			N	-0-					-0-
*12	110427	X	12147	-0-	-98280	-0-	12147	3			N	-0-					-0-
*01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
*02	18928	X	8504	-0-	-10424	-0-	164	1	8263	3	Y	65	64	1			1
							5	4	72	9							
*03	20274	X	8845	-0-	-11429	-0-	84	1	8695	3	Y	60	58	1			3
							66	9									
*04	12000	X	7708	-0-	-4292	-0-	76	1	7567	3	Y	53	51	1			5
							7	4	58	9							
*05	12400	X	7601	-0-	-4799	-0-	64	1	7486	3	Y	46	50	1			1
							51	9									
*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									

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	153	1	688	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	116	1	734	3	Y	-0-					-0-
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-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	311	1	1396	3	Y	-0-	16	1			3
							59	4									
04	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	273	1	1437	3	Y	-0-	2	1			1
							36	4									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	3	Y	74	57	1			18
							81	9									
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									

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
*09	103996	X	103996	-0-	-0-	-0-	103996	3			N	-0-					-0-
*10	106826	X	105421	-0-	-1405	-0-	105421	3			N	-0-					-0-
*11	101880	X	91975	-0-	-9905	-0-	91975	3			N	-0-					-0-
*12	107260	X	95582	-0-	-11678	-0-	95582	3			N	-0-					-0-
*01	107260	X	82451	-0-	-24809	-0-	82451	3			N	-0-					-0-
*02	97580	X	77638	-0-	-19942	-0-	1484	1	73618	3	Y	2261	2212	1			49
							49	4	2487	9							
*03	107632	X	83023	-0-	-24609	-0-	1638	1	78642	3	Y	2494	2435	1			108
							2743	9									
*04	93000	X	86058	-0-	-6942	-0-	1731	1	82665	3	Y	1436	1421	1			123
							82	4	1580	9							
*05	96561	X	96561	-0-	-0-	-0-	1692	1	93297	3	Y	1429	1527	1			25
							1572	9									
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							

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
*09	76230	X	53790	-0-	-22440	-0-	53790	3			N	-0-					-0-
*10	68200	X	59302	-0-	-8898	-0-	59302	3			N	-0-					-0-
*11	66000	X	51801	-0-	-14199	-0-	51801	3			N	-0-					-0-
*12	68200	X	63494	-0-	-4706	-0-	63494	3			N	-0-					-0-
*01	64441	X	64441	-0-	-0-	-0-	64441	3			N	-0-					-0-
*02	54628	X	51984	-0-	-2644	-0-	953	1	50668	3	Y	301	294	1			7
							32	4	331	9							
*03	61245	X	61245	-0-	-0-	-0-	592	1	60290	3	Y	330	323	1			14
							363	9									
*04	63000	X	55976	-0-	-7024	-0-	557	1	55044	3	Y	293	282	1			25
							53	4	322	9							
*05	65100	X	58598	-0-	-6502	-0-	502	1	57795	3	Y	274	294	1			5
							301	9									
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							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 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
*09	40620	X	35467	-0-	-5153	-0-	35467	3			N	-0-					-0-
*10	40300	X	38593	-0-	-1707	-0-	38593	3			N	-0-					-0-
*11	39000	X	24924	-0-	-14076	-0-	24924	3			N	-0-					-0-
*12	36425	X	25695	-0-	-10730	-0-	25695	3			N	-0-					-0-
*01	36425	X	26560	-0-	-9865	-0-	26560	3			N	-0-					-0-
*02	35588	X	26334	-0-	-9254	-0-	500	1	24312	3	Y	1368	1339	1			29
							17	4	1505	9							
*03	39401	X	36937	-0-	-2464	-0-	725	1	34484	3	Y	1571	1532	1			68
							1728	9									
*04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	519	1	24554	3	Y	1452	1399	1			121
							25	4	1597	9							
*05	28706	X	24463	-0-	-4243	-0-	431	1	23588	3	Y	404	516	1			9
							444	9									
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							

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
*09	162420	X	24900	-0-	-137520	-0-	24900	3			N	-0-					-0-
*10	31000	X	29102	-0-	-1898	-0-	29102	3			N	-0-					-0-
*11	30000	X	25648	-0-	-4352	-0-	25648	3			N	-0-					-0-
*12	27776	X	26694	-0-	-1082	-0-	26694	3			N	-0-					-0-
*01	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	31117	3			N	-0-					-0-
*02	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	503	1	27098	3	Y	200	196	1			4
							17	4	220	9							
*03	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	285	1	29249	3	Y	224	218	1			10
							246	9									
*04	30810	X	25466	-0-	-5344	-0-	251	1	25007	3	Y	167	163	1			14
							24	4	184	9							
*05	32519	X	23182	-0-	-9337	-0-	196	1	22781	3	Y	186	197	1			3
							205	9									
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							

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
*09	64641	X	64641	-0-	-0-	-0-	64641	3			N	-0-					-0-
*10	65100	X	62089	-0-	-3011	-0-	62089	3			N	-0-					-0-
*11	63000	X	52811	-0-	-10189	-0-	52811	3			N	-0-					-0-
*12	65100	X	58487	-0-	-6613	-0-	58487	3			N	-0-					-0-
*01	65100	X	51143	-0-	-13957	-0-	51143	3			N	-0-					-0-
*02	58800	X	50339	-0-	-8461	-0-	959	1	48407	3	Y	855	837	1			18
							32	4	941	9							
*03	63364	X	53532	-0-	-9832	-0-	1057	1	51208	3	Y	1152	1120	1			50
							1267	9									
*04	58440	X	48879	-0-	-9561	-0-	975	1	46712	3	Y	1042	1005	1			87
							46	4	1146	9							
*05	60388	X	50139	-0-	-10249	-0-	870	1	48226	3	Y	948	1018	1			17
							1043	9									
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							

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
*09	0	W	5884	-0-	5884	573225	5884	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	13237	-0-	13237	586462	13237	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	10302	-0-	10302	596764	10302	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	9140	-0-	9140	605904	9140	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	6176	-0-	6176	612080	6176	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	6022	-0-	6022	618102	109	1	5834	3	Y	68	66	1			2
							4	4	75	9							
*03	0	W	5139	-0-	5139	623241	98	1	4989	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
*04	626521	X	3280	-0-	-623241	-0-	65	1	3183	3	Y	26	26	1			2
							3	4	29	9							
*05	9424	X	445	-0-	-8979	-0-	8	1	434	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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							

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	1891	#	1789	-0-	-102 B	-16725	580	1	1209	2	N	-0-					30
04	1920	#	2218	-0-	298 B	-16427	600	1	1618	2	N	-0-					30
05	1984	#	2055	-0-	71 B	-16356	600	1	1455	2	N	-0-					30
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	#	NO RPT	-0-	-2294 B	-19224					N	NO RPT					156

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					142
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

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	1558	2	N	1					80
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	1738	2	N	1					81
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	162 19	1 9	1650	2	N	17					98
06	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	121 76	1 9	1234	2	N	69	155	1			12
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	116 26	1 9	1180	2	N	24					36
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					36

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	271	-0-	-504	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
04	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

03	1829	X	560	-0-	-1269	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1941	2	29	9	N	26					91
04	2160	N	1034	-0-	-1126	-0-	998	2	36	9	N	33					124
05	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1673	2	20	9	N	18					142
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					193

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
03	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5123	2	35	9	N	32					243
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5903	2	41	9	N	37	171	1			109
05	5425	X	1717	-0-	-3708	-0-	1673	2	44	9	N	40					149
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					172

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
03	12183	X	7667	-0-	-4516	-0-	7606	2	61	9	N	55					200
04	9840	X	4772	-0-	-5068	-0-	4695	2	77	9	N	70	181	1			89
05	9393	X	5685	-0-	-3708	-0-	5630	2	55	9	N	50					139
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					259

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	147	1	4533	2	N	1					16
							1	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	150	1	4329	2	N	9					25
							10	9									
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	164	1	4576	3	N	2					27
							2	9									
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					30

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
03	8401	X	7693	-0-	-708	-0-	7693	2			Y	-0-					19
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					19
05	8184	X	7071	-0-	-1113	-0-	7071	2			Y	-0-					19
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

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			Y	-0-					6
04	7770	X	7329	-0-	-441	-0-	7329	2			Y	-0-					6
05	8339	X	4356	-0-	-3983	-0-	4356	2			Y	-0-					6
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

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			Y	-0-					22
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					22
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					22
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

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

03	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	800	1	10445	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	12090	X	10794	-0-	-1296	-0-	770	1	10012	2	Y	11					21
							12	9									
05	12493	X	10803	-0-	-1690	-0-	785	1	10016	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
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									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	104	1	974	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	98	1	904	2	Y	8					11
							9	9									
05	1147	N	986	-0-	-161	-0-	86	1	896	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
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									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	296	-0-	-572	-0-	43	1	253	2	Y	-0-					1
04	780	N	252	-0-	-528	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					1
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	13	1	221	2	Y	12					13
							13	9									
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

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8631	X	851	-0-	-7780	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	642	-0-	-1278	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	630	-0-	-5105	-0-	34	1	596	2	N	-0-					-0-
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-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							2637	3									
04	2490	N	2306	-0-	-184	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
							2088	3									
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2223	3									
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									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
							4059	3									
04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	6	1	326	2	Y	-0-					-0-
							3186	3									
05	4340	X	3843	-0-	-497	-0-	6	1	61	2	Y	2	2	8			-0-
							3774	3	2	9							
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									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					36
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	146	1	1580	2	Y	-0-					36
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	184	1	1446	2	Y	-0-					36
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

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					29
							10881	3									
04	11730	X	9710	-0-	-2020	-0-	16	1	901	2	Y	-0-					29
							8793	3									
05	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-	17	1	157	2	Y	1	1	8			29
							9658	3	1	9							
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									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	199	1	1656	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	174	1	1476	2	Y	-0-					6
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	-0-					6
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

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1	1	8			129
							2292	3	1	9							
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					129
							1887	3									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	2	2	8			129
							1933	3	2	9							
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	8			27
							2421	3	2	9							
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					27
							2208	3									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					27
							2465	3									
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									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

03	806	X	712	-0-	-94	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
04	720	X	619	-0-	-101	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
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									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	1	1	8			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1075	-0-	-165	-0-		2	1	16	2	Y	-0-					38
								1057	3									
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-		2	1	103	2	Y	-0-					38
								1002	3									
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-		2	1	17	2	Y	-0-					38
								1063	3									
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	774	-0-	-311	-0-		1	1	30	2	Y	15	62	1			34
								726	3	17	9							

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	207	-0-	-72	-0-		12	1	195	2	Y	-0-					7
04	210	N	70	-0-	-140	-0-		6	1	64	2	Y	-0-					7
05	217	N	24	-0-	-193	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					7
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	7					70

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		3	1	23	2	N	-0-					148
								1507	3									
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-		2	1	104	2	N	-0-					148
								1013	3									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-					148
								1337	3									
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									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		114	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1450	-0-	-710	-0-		115	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1479	-0-	-753	-0-		103	1	1376	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2619	-0-	-202	-0-		4	1	40	2	Y	-0-					13
								2575	3									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-		4	1	216	2	Y	-0-					13
								2110	3									
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		4	1	42	2	Y	-0-					13
								2574	3									
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	1541	-0-	-691	-0-		3	1	61	2	Y	5	21	1			11
								1471	3	6	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1513	-0-		-130	-0-	100	1	22	2	N	2	2	8			39
								1389	3	2	9							
04	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	148	1	206	2	N	-0-					39
								1905	3									
05	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	175	1	40	2	N	2	2	8			39
								2436	3	2	9							
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									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4484	-0-		-476	-0-	296	1	64	2	N	-0-					61
								4124	3									
04	4800	X	4476	-0-		-324	-0-	293	1	408	2	N	-0-					61
								3775	3									
05	4991	X	4726	-0-		-265	-0-	306	1	69	2	N	80					141
								4263	3	88	9							
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	4797	X	4797	-0-		-0-	-0-	335	1	176	2	N	1	316	1			20
								4285	3	1	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					77
								555	3									
04	674	N	674	-0-		-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					77
								610	3									
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
								498	3									
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									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-	242	1	52	2	N	1	1	8			15
								3378	3	1	9							
04	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	201	1	279	2	N	-0-					15
								2584	3									
05	3578	X	3578	-0-		-0-	-0-	236	1	53	2	N	-0-					15
								3289	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	7	1	61	2	Y	1	1	8			7
							3901	3	1	9							
04	4230	X	4009	-0-	-221	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					7
							3630	3									
05	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					7
							4012	3									
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									

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
03	4867	X	3212	-0-	-1655	-0-	5	1	49	2	N	3	3	8			14
							3155	3	3	9							
04	3810	X	2867	-0-	-943	-0-	5	1	266	2	N	-0-					14
							2596	3									
05	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	5	1	47	2	N	-0-					14
							2874	3									
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							

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	253	1	55	2	N	-0-					60
							3524	3									
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	244	1	339	2	N	-0-					60
							3139	3									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-					60
							3469	3									
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							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10998	-0-	-224	-0-	18	1	168	2	N	2	2	8			24
							10810	3	2	9							
04	10860	X	10454	-0-	-406	-0-	17	1	970	2	N	-0-					24
							9467	3									
05	11067	X	11035	-0-	-32	-0-	19	1	176	2	N	3	3	8			24
							10837	3	3	9							
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									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

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
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	N	-0-					8
							3045	3									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	212	1	295	2	N	-0-					8
							2732	3									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	46	2	N	-0-					8
							2849	3									
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									

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
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							246	3									
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	810	1	25	2	N	-0-					-0-
							246	3									
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	837	1	5	2	N	-0-					-0-
							318	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	246	1	53	2	N	-0-					53
							3432	3									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	221	1	307	2	N	-0-					53
							2842	3									
05	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	203	1	46	2	N	-0-					53
							2829	3									
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							

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

03	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	4	1	53	2	N	1	1	8			34
							3436	3	1	9							
04	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	4	1	321	2	N	54					88
							3137	3	59	9							
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	N	103					191
							3549	3	113	9							
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	3482	-0-	-114	-0-	4	1	137	2	N	18	72	1			22
							3321	3	20	9							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

03	2263	X	1801	-0-	-462	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					96
							1771	3									
04	3330	X	1634	-0-	-1696	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					96
							1479	3									
05	2790	X	2022	-0-	-768	-0-	3	1	32	2	Y	1					97
							1986	3	1	9							
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							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					28
							2358	3									
04	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	4	1	206	2	N	-0-					28
							2009	3									
05	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	4	1	35	2	N	-0-					28
							2157	3									
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									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	1	1	8			38
							4061	3	1	9							
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	4	1	368	2	N	-0-					38
							3588	3									
05	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	4	1	61	2	N	-0-					38
							3770	3									
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							

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	3896	-0-	-1839	-0-	6	1	59	2	N	1	1	8			34
							3830	3	1	9							
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	N	15					49
							4051	3	17	9							
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	12					61
							4621	3	13	9							
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							

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	9969	-0-	-1470	-0-	1082	1	225	2	N	2	2	8			-0-
							8660	3	2	9							
04	10650	X	9602	-0-	-1048	-0-	1145	1	824	2	N	-0-					-0-
							7633	3									
05	10478	X	10217	-0-	-261	-0-	1359	1	230	2	N	2	2	8			-0-
							8626	3	2	9							
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	3	2	206	3	N	-0-					187
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	21	2	208	3	N	-0-					187
05	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					187
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							

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

*09	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1	1	31	2	N	-0-					141
							1430	3									
*10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	2	1	29	2	N	-0-					141
							1601	3									
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					141
							1871	3									
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					141
							1973	3									
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	1	1	8			141
							1226	3	1	9							
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					141
							1784	3									
*03	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	2	1	29	2	N	-0-					141
							1845	3									
*04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	2	1	169	2	N	-0-					141
							1645	3									
*05	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	1	1	8			141
							1868	3	1	9							
*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							

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

*09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					79
							3077	3									
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					79
							3306	3									
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					79
							2921	3									
*12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	3	1	46	2	N	-0-					79
							2879	3									
*01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	3	1	1140	2	N	-0-					79
							1827	3									
*02	2772	X	2658	-0-	-114	-0-	3	1	41	2	N	-0-					79
							2614	3									
*03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	3	1	45	2	N	-0-					79
							2900	3									
*04	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	3	1	271	2	N	-0-					79
							2649	3									
*05	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	3	1	47	2	N	-0-					79
							2891	3									
*06	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	3	1	242	2	N	-0-					79
							2469	3									
*07	3007	N	2934	-0-	-73	-0-	3	1	78	2	N	-0-					79
							2853	3									
*08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-	56	1			23
							2863	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1027	-0-		-306	-0-	1	1	16	2	N	2	2	8			28
								1008	3	2	9							
04	870	N	549	-0-		-321	-0-	1	1	51	2	N	-0-					28
								497	3									
05	1488	N	594	-0-		-894	-0-	1	1	9	2	N	2	2	8			28
								582	3	2	9							
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									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7063	-0-		-1586	-0-	8	1	108	2	N	-0-					21
								6947	3									
04	8070	X	7336	-0-		-734	-0-	8	1	681	2	N	-0-					21
								6647	3									
05	8339	X	7283	-0-		-1056	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			21
								7158	3	1	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8440	X	8440	-0-		-0-	-0-	9	1	129	2	N	1	1	8			49
								8301	3	1	9							
04	11751	X	11751	-0-		-0-	-0-	13	1	1091	2	N	-0-					49
								10647	3									
05	14297	X	14297	-0-		-0-	-0-	16	1	228	2	N	1	1	8			49
								14052	3	1	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	504	-0-		-1914	-0-	69	1	434	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2340	X	-0-	-0-		-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			57
							2075	3	2	9							
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					57
							1849	3									
05	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2	1	33	2	N	2	2	8			57
							2057	3	2	9							
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							

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							551	3									
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							466	3									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
							1986	3									
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	2	1	182	2	N	-0-					27
							1776	3									
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			27
							1993	3	2	9							
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							

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	1	1	8			48
							1922	3	1	9							
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-					48
							1415	3									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-					48
							1381	3									
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							

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
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					15
							1430	3									
04	1290	N	648	-0-	-642	-0-	1	1	60	2	N	-0-					15
							587	3									
05	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1	1	17	2	N	-0-					15
							1019	3									
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									

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
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	144	1	31	2	N	1	1	8			32
							2011	3	1	9							
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	135	1	188	2	N	-0-					32
							1739	3									
05	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	139	1	31	2	N	1	1	8			32
							1929	3	1	9							
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									

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
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					62
							9640	3									
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	16	1	873	2	N	-0-					62
							8520	3									
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	2	2	8			62
							9101	3	2	9							
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							

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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	N	-0-					71
								1985	3									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		4	1	207	2	N	-0-					71
								2016	3									
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-		5	1	44	2	N	-0-					71
								2700	3									
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							

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4690	-0-	-394	-0-		5	1	72	2	N	-0-					20
								4613	3									
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-		5	1	416	2	N	-0-					20
								4063	3									
05	4991	X	4438	-0-	-553	-0-		5	1	71	2	N	1	1	8			20
								4361	3	1	9							
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									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-		744	1	82	2	N	1	1	8			-0-
								3189	3	1	9							
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-		640	1	288	2	N	-0-					-0-
								2436	3									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		818	1	71	2	N	-0-					-0-
								2658	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-						N	82	2	8			165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44	158	1			51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	2	8			105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					106
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	96	1			13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					25
							1588	3									
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	2	1	141	2	N	-0-					25
							1373	3									
05	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	N	5	5	8			25
							1457	3	6	9							
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									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					79
							1416	3									
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1	1	124	2	N	-0-					79
							1210	3									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					79
							1360	3									
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							

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2913	-0-	-187	22	192	1	42	2	N	-0-					72
							2679	3									
04	3383	X	3361	-0-	-22	-0-	220	1	306	2	N	-0-					72
							2835	3									
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	212	1	48	2	N	-0-					72
							2954	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	7	1	63	2	N	1	1	8			93
							4042	3	1	9							
04	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	7	1	364	2	N	-0-					93
							3552	3									
05	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	7	1	64	2	N	2	2	8			93
							3919	3	2	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	5	1	48	2	N	2	2	8			-0-
							3094	3	2	9							
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	5	1	276	2	N	-0-					-0-
							2690	3									
05	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							2634	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
							507	3									
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

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	420	1	3396	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	361	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	378	1	3846	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	322	1	2601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	235	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	277	1	2820	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

03	4681	X	4069	-0-	-612	-0-	4069	2			Y	-0-					11
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					11
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					11
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

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

03	837	N	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					3
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3
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

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
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	45	1	580	2	Y	11					21
							12	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
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-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	858	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	874	2	Y	8					14
							9	9									
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	68	1	862	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
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-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	2			Y	-0-					5
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					5
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					5
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

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	902	1	11780	2	Y	20	12	1			10
							22	9									
04	T. A.		12135	-0-	12135	12135	866	1	11257	2	Y	11					21
							12	9									
05	T. A.		11538	-0-	11538	23673	838	1	10698	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
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-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1594	2	8	9	Y	7					25
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					25
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					25
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

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-					42
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					42
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

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					25
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					25
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					25
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

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	228	1	2133	2	Y	10	18	1			4
							11	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	237	1	2191	2	Y	10					14
							11	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	197	1	2046	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
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									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11					18
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					18
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					11
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					11
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

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2776	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2018	2			Y	-0-					3
05	3348	X	1129	-0-	-2219	-0-	1129	2			Y	-0-					3
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

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	174	1	2272	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	164	1	2138	2	Y	11					21
							12	9									
05	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	172	1	2194	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
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-

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					9
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					9
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
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

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					9
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					9
05	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					9
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

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	Y	7					14
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					14
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					14
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

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37 1 22 9		485	2	Y	20	21	1			10
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38 1 12 9		493	2	Y	11					21
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	21 1 1 9		271	2	Y	1	18	1			4
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	19 1 15 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-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
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-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

03	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					7
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					7
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

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

03	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	297	1	2774	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	347	1	3207	2	Y	8					11
							9	9									
05	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	269	1	2794	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
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									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					7
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					7
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					7
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

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	262	1	2450	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	252	1	2329	2	Y	8					11
							9	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	223	1	2319	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	40	-0-		-53	-0-	3	1	29	2	Y	7	13	1			3
								8	9									
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8					11
								9	9									
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	12	1			3
								4	9									
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									

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

03	3937	X	3212	-0-		-725	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2775	-0-		-855	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2576	-0-		-1175	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
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

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

03	833	N	833	-0-		-0-	-0-	58	1	753	2	Y	20	19	1			10
								22	9									
04	811	N	811	-0-		-0-	-0-	57	1	742	2	Y	11					21
								12	9									
05	837	N	826	-0-		-11	-0-	60	1	764	2	Y	2	18	1			5
								2	9									
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-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

03	93	N	80	-0-		-13	-0-	7	1	67	2	Y	5	9	1			2
								6	9									
04	90	N	79	-0-		-11	-0-	7	1	66	2	Y	5					7
								6	9									
05	93	N	90	-0-		-3	-0-	7	1	77	2	Y	5	9	1			3
								6	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1621	-0-	-1448	-0-	156	1	1459	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
04	2190	N	1665	-0-	-525	-0-	162	1	1497	2	Y	5					7
							6	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
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									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1031	2	Y	-0-					9
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	-0-					9
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	124	1	965	2	Y	-0-					9
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	246	1	1699	2	Y	-0-					9
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	185	1	968	2	Y	-0-					9
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	229	1	987	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	170	1	1594	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	161	1	1484	2	Y	8					11
							9	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1457	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
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									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-					5
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			Y	-0-					5
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					5
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			Y	-0-					12
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			Y	-0-					12
05	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5072	2			Y	-0-					12
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

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	371	1	3469	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	351	1	3247	2	Y	8					12
							9	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	301	1	3123	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
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									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					12
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					12
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					12
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

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	503	-0-	-799	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
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-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					15
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

03	6262	X	6185	-0-	-77	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
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

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					8
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					8
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					8
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

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			Y	-0-					4
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					4
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

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					8
04	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					8
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					8
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

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	962	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					3
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3
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

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

03	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			Y	-0-					28
04	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			Y	-0-					28
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					28
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

03	434	N	421	-0-	-13	-0-	28	1	371	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	11					21
							12	9									
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	361	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1842	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					3
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					3
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

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5661	-0-	-99	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
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-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

03	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	557	1	5213	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	469	1	4337	2	Y	8					12
							9	9									
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	482	1	5001	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	508	1	4876	2	Y	4					8
							4	9									
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	503	1	4925	2	Y	2					10
							2	9									
*08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	533	1	4926	2	Y	9	14	1			5
							10	9									

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	375	1	3505	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	332	1	3067	2	Y	8					12
							9	9									
05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	278	1	2888	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	305	1	2931	2	Y	4					7
							4	9									
07	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	295	1	2894	2	Y	2					9
							2	9									
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	5	11	1			3
							6	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	2			Y	-0-					28
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3318	2			Y	-0-					28
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					28
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

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
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-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	508	-0-	-452	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	145	1	1899	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	147	1	1906	2	Y	11					21
							12	9									
05	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	143	1	1827	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	138	1	1837	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
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-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					15
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					15
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

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					25
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					25
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

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					61
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					61
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					61
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

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	574	1	4154	2	Y	-0-					13
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	Y	-0-					13
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	528	1	4120	2	Y	-0-					13
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	653	1	4520	2	Y	-0-					13
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	797	1	4164	2	Y	-0-					13
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	809	1	3492	2	Y	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	538	1	3894	2	Y	-0-					9
04	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	458	1	3532	2	Y	-0-					9
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	474	1	3701	2	Y	-0-					9
06	4410	X	4022	-0-	-388	-0-	508	1	3514	2	Y	-0-					9
07	4557	X	3663	-0-	-894	-0-	588	1	3075	2	Y	-0-					9
08	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	680	1	2935	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5039	-0-	-2401	-0-	5039	2			Y	-0-					17
04	6930	X	1787	-0-	-5143	-0-	1787	2			Y	-0-					17
05	7161	X	3703	-0-	-3458	-0-	3703	2			Y	-0-					17
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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			Y	-0-					5
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					5
05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3358	2			Y	-0-					5
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

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

03	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4682	-0-	-1318	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
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-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

03	19313	X	19215	-0-	-98	-0-	19207	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	16598	2	9	9	Y	8					11
05	18383	X	16214	-0-	-2169	-0-	16210	2	4	9	Y	4	12	1			3
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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

03	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					24
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					24
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					24
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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

03	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4574	-0-	1574	2720	4574	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3842	-0-	742	3462	3842	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	626	1	5856	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	7440	X	4587	-0-	-2853	-0-	447	1	4134	2	Y	5					7
							6	9									
05	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	618	1	6414	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
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									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

03	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	928	-0-	-692	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1111	-0-	-656	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

03	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

03	837	N	751	-0-	-86	-0-	749	2	2	9	N	2					4
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	662	2	4	9	N	4	5	1			3
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					3
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

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

03	4991	X	3499	-0-	-1492	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1819	-0-	-1391	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
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-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

03	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	3569	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3380	2	9	9	Y	8					11
05	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3262	2	4	9	Y	4	12	1			3
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	1754	1			N	-0-					28
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					28
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					28
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

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
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	1			N	-0-					16
04	DLQ G-10		2782	-0-	2782	2782	2782	2			N	-0-					16
05	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4982	2200	2			N	-0-					16
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

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	2	N	-0-					-0-
04	870	N	361	-0-	-509	-0-	112	1	249	2	N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	40	1	295	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	7					190
							8	9									
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	90	1	559	2	Y	1					191
							1	9									
05	558	X	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	Y	-0-					191
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3753	-0-	-1269	-0-	3720	2	33	9	Y	30	1	1			58
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	Y	20	56	1			22
05	4805	X	2688	-0-	-2117	-0-	2681	2	7	9	Y	6	18	1			10
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-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	5502	-0-	-2217	-0-	5502	2			N	-0-	33	1			-0-
04	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12108	2	44	9	N	40	28	1			12
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7156	2	44	9	N	40	32	1			20
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

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	46	1			19
05	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1312	2			Y	-0-	19	1			-0-
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7828	2	1	9	N	1	1	1			6
04	4950	X	3686	-0-	-1264	-0-	3685	2	1	9	N	1	4	1			3
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5550	2	25	9	N	23	15	1			11
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-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					-0-
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-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
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-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					15
04	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					15
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-	15	1			-0-
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-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
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-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1026	-0-	-958	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1756	2	1	9	N	1					3
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	1612	2	1	9	N	1	2	1			2
05	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-	1	1			1
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

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5236	-0-	2236	3340	5236	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7729	-0-	4629	7969	7705	2	24	9	N	22	13	1			9
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-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	55	1			35
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-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
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

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
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

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1493	2	36	9	N	33	20	1			13
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-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

03	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	4180	2	26	9	N	24	71	1			60
04	4140	X	2062	-0-	-2078	-0-	2031	2	31	9	N	28	57	1			31
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4106	2	41	9	N	37	43	1			25
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

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9106	2	44	9	N	40	84	1			82
04	10350	X	7159	-0-	-3191	-0-	7103	2	56	9	N	51	76	1			57
05	10416	X	8928	-0-	-1488	-0-	8843	2	85	9	N	77	82	1			52
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		21380	-0-	21380	128948	21306	2	74	9	N	67	130	1			95
04	149052	X	20104	-0-	-128948	-0-	20040	2	64	9	N	58	81	1			72
05	21359	X	20076	-0-	-1283	-0-	19931	2	145	9	N	132	124	1			80
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-

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	795	2	42	9	N	38	23	1			15
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-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

03	14B2 EXT		679	-0-	679	2101	679	2			N	-0-					-0-
04	2759	X	658	-0-	-2101	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	2996	2	1	9	N	1	27	1			10
04	3240	X	2772	-0-	-468	-0-	2771	2	1	9	N	1	6	1			5
05	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	2			N	-0-	1	1			4
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	130	-0-	-2815	-0-	122	2	8	9	N	7	1	1			10
04	1260	N	185	-0-	-1075	-0-	176	2	9	9	N	8	14	1			4
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	N	4	6	1			2
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-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	837	N	362	-0-	-475	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
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-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-	1	1			21
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2062	2	4	9	N	4	7	1			18
05	2728	N	2041	-0-	-687	-0-	2039	2	2	9	N	2	11	1			9
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

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

03	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2910	2	1	9	N	1					14
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	2	1			13
05	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2801	2	1	9	N	1	1	1			13
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	240	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	246	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	205	1	1396	2	Y	-0-					-0-
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-

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	856	1	5744	2	Y	91	76	1			32
							100	9									
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	816	1	5138	2	Y	87	69	1			50
							96	9									
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	708	1	4835	2	Y	76	73	1			53
							84	9									
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									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	320	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	318	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	366	1	2497	2	Y	-0-					-0-
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									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
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-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	116	1	780	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	123	1	773	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	119	1	810	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	88	1	587	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	81	1	511	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	572	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
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									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	144	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	137	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	149	1	1021	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1365	-0-	-867	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
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-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	234	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1698	-0-	-282	-0-	233	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	370	1	2525	2	Y	-0-					-0-
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-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	92	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	86	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	89	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	71	1	971	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-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
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-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	134	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	138	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	150	1	1024	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					-0-
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-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3150	X	2714	-0-	-436	-0-	211	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	232	1	2598	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	179	1	2464	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-

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
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	355	1	2379	2	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	283	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	141	1	962	2	Y	-0-					-0-
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									

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	175	1	2375	2	N	-0-					3
04	4560	X	2539	-0-	-2021	-0-	197	1	2342	2	N	-0-					3
05	4650	X	2745	-0-	-1905	-0-	225	1	2520	2	N	-0-					3
06	3750	X	2242	-0-	-1508	-0-	152	1	2090	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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	883	1	11961	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	10996	-0-	-1274	-0-	854	1	10142	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11176	-0-	-1503	-0-	916	1	10260	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	10793	-0-	-1477	-0-	731	1	10062	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-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

03	279	N	36	-0-	-243	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	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

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	255	1	3451	2	N	-0-	2	1			-0-
04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	556	1	6605	2	N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	547	1	6126	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	269	1	3703	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-

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	188	1	2538	2	N	-0-	1	1			14
04	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	187	1	2221	2	N	28	37	1			5
							31	9									
05	2976	X	2391	-0-	-585	-0-	195	1	2187	2	N	8	2	1			11
							9	9									
06	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	159	1	2190	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									

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	207	1	1388	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	213	1	1342	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
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									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

03	1240	N	499	-0-	-741	-0-	34	1	465	2	N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	401	-0-	-746	-0-	33	1	368	2	N	-0-					-0-
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	14	1	195	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-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

03	5983	X	4665	-0-	-1318	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3595	-0-	-995	-0-	3587	2	8	9	N	7	7	1			-0-
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-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

03	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	157	1	2575	2	N	29	25	1			10
							32	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	2	N	45	51	1			4
							50	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	143	1	2388	2	N	43	27	1			20
							47	9									
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									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	210	1	2848	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	217	1	2569	2	N	23	12	1			11
							25	9									
05	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	210	1	2351	2	N	15	15	1			11
							17	9									
06	3090	X	2461	-0-	-629	-0-	165	1	2272	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									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	282	-0-	-865	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	286	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	261	1	4493	2	N	12	11	1			1
							13	9									
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	278	1	4640	2	N	-0-	1	1			-0-
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-

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	4275	2			N	-0-	1	1			-0-
04	4680	X	4034	-0-	-646	-0-	4020	2	14	9	N	13	12	1			1
05	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4413	2			N	-0-	1	1			-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4372	2	24	9	N	22	22	1			-0-
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-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	3786	-0-	-3530	-0-	3786	2			N	-0-					9
04	7920	X	5323	-0-	-2597	-0-	5323	2			N	-0-					9
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7252	2	1	9	N	1	10	1			-0-
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-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					8
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					8
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					8
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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									

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7382	-0-	-88	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
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-

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6837	-0-	-727	-0-	6809	2	28	9	N	25	1	1			28
04	7080	X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2			N	-0-	25	1			3
05	7316	X	4990	-0-	-2326	-0-	4990	2			N	-0-					3
06	7080	X	5466	-0-	-1614	-0-	5413	2	53	9	N	48	45	1			6
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

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	5466	2	11	9	N	10	1	1			17
04	5820	X	5173	-0-	-647	-0-	5141	2	32	9	N	29	18	1			28
05	6014	X	5545	-0-	-469	-0-	5545	2			N	-0-	23	1			5
06	5820	X	5602	-0-	-218	-0-	5544	2	58	9	N	53	47	1			11
*07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7026	2	33	9	N	30	29	1			12
*08	5549	X	3455	-0-	-2094	-0-	3455	2			N	-0-	7	1			5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6031	-0-	-1533	-0-	346	1	5685	2	N	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	5506	-0-	-1454	-0-	302	1	5201	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	6913	X	5395	-0-	-1518	-0-	305	1	5090	2	N	-0-	1	1			-0-
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-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	16171	-0-	-2181	-0-	928	1	15243	2	N	-0-	2	1			-0-
04	16590	X	14009	-0-	-2581	-0-	768	1	13227	2	N	13	11	1			2
							14	9									
05	17143	X	13656	-0-	-3487	-0-	772	1	12884	2	N	-0-	2	1			-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	10850	-0-	-2604	-0-	10843	2	7	9	N	6	1	1			6
04	12330	X	9787	-0-	-2543	-0-	9787	2			N	-0-	6	1			-0-
05	12741	X	10232	-0-	-2509	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9594	-0-	-2526	-0-	9572	2	22	9	N	20	20	1			-0-
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-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38285	X	32732	-0-	-5553	-0-	1878	1	30854	2	N	-0-	3	1			-0-
04	35760	X	31316	-0-	-4444	-0-	1718	1	29597	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	36022	X	31662	-0-	-4360	-0-	1789	1	29873	2	N	-0-					-0-
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-

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	7909	-0-	-2259	-0-	7903	2	6	9	N	5	1	1			6
04	9090	X	7350	-0-	-1740	-0-	7350	2			N	-0-	6	1			-0-
05	9331	X	7628	-0-	-1703	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7294	-0-	-1406	-0-	7285	2	9	9	N	8	8	1			-0-
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-

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
03	42625	X	39029	-0-	-3596	-0-	2237	1	36767	2	N	23	22	1			9
							25	9									
04	40170	X	37372	-0-	-2798	-0-	2049	1	35283	2	N	36	42	1			3
							40	9									
05	40982	X	37596	-0-	-3386	-0-	2124	1	35462	2	N	9	7	1			5
							10	9									
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-

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
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	202	1	1916	2	N	11	10	1			35
							12	9									
04	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	185	1	1742	2	N	4	10	1			29
							4	9									
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	197	1	1747	2	N	7	10	1			26
							8	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	107	1	824	2	Y	-0-					26
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					26
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	907	2	Y	60					86
							66	9									
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

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	96	-0-	-1640	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					25
04	1680	X	92	-0-	-1588	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					25
05	744	X	105	-0-	-639	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					25
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

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1349	-0-	-77	-0-	154	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	79	1	604	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	136	1	1289	2	N	8	5	1			29
							9	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	241	1	2271	2	N	5	5	1			29
							6	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	N	5	9	1			25
							6	9									
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									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	678	1	6429	2	N	35	33	1			108
							39	9									
04	7170	X	6699	-0-	-471	-0-	641	1	6040	2	N	16	34	1			90
							18	9									
05	7409	X	6968	-0-	-441	-0-	703	1	6240	2	N	23	33	1			80
							25	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21886	X	20313	-0-	-1573	-0-	1927	1	18278	2	N	98	98	1			239
							108	9									
04	20040	X	19134	-0-	-906	-0-	1832	1	17252	2	N	45	95	1			189
							50	9									
05	21793	X	20039	-0-	-1754	-0-	2020	1	17943	2	N	69	95	1			163
							76	9									
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									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	235	1	2226	2	N	11	10	1			108
							12	9									
04	2580	X	2026	-0-	-554	-0-	194	1	1826	2	N	5	12	1			101
							6	9									
05	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	193	1	1711	2	N	7	10	1			98
							8	9									
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									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					1
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1
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

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	297	1	2816	2	N	15	12	1			69
							17	9									
04	3060	X	2580	-0-	-480	-0-	247	1	2325	2	N	7	13	1			63
							8	9									
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	265	1	2356	2	N	32	13	1			82
							35	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	270	1	2563	2	N	14	13	1			66
							15	9									
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	240	1	2256	2	N	5	13	1			58
							6	9									
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	258	1	2289	2	N	9	12	1			55
							10	9									
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									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	183	1	1740	2	N	9	9	1			160
							10	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	2	N	5	9	1			156
							6	9									
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	185	1	1643	2	N	7	9	1			154
							8	9									
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									

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
03	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	538	1	5184	2	N	19					147
							21	9									
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	613	1	5004	2	N	6					153
							7	9									
05	5425	X	5046	-0-	-379	-0-	479	1	4561	2	N	5					158
							6	9									
06	5250	X	4541	-0-	-709	-0-	424	1	4096	2	N	19					177
							21	9									
07	5425	X	5286	-0-	-139	-0-	570	1	4706	2	N	9					187
							10	9									
08	5425	X	3978	-0-	-1447	-0-	433	1	3543	2	N	2					189
							2	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
03	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	202	1	1929	2	N	-0-					77
04	2580	N	1921	-0-	-659	-0-	210	1	1711	2	N	-0-					77
05	2418	N	1835	-0-	-583	-0-	175	1	1660	2	N	-0-					77
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	7378	X	6099	-0-	-1279	-0-	575	1	5524	2	N	-0-					22
04	6570	X	5449	-0-	-1121	-0-	584	1	4865	2	N	-0-					22
05	6789	X	4751	-0-	-2038	-0-	447	1	4304	2	N	-0-					22
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

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					108
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	27	2	N	-0-					108
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	2	N	-0-					108
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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
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	20	83	1			45

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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
04	1020	N	393	-0-	-627	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					8
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	26	1	339	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
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	350	-0-	-22	-0-	34	1	309	2	Y	6					70
							7	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
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	101	1	1646	2	Y	-0-					8
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-					8
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					8
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	931	-0-	-216	-0-	93	1	831	2	Y	6					70
							7	9									

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	N	-0-					-0-
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-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1025	3									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
							846	3									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									
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									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					1
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					1
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

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					22
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					22
05	558	N	158	-0-	-400	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					22
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

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	56	1	465	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	4	2	268	3	Y	-0-					6
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	25	2	240	3	Y	-0-					6
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	4	2	269	3	Y	-0-					6
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									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	2	114	3	Y	-0-					12
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	2	74	3	Y	-0-					12
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					12
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									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	142	1	1380	2	Y	-0-					2
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	125	1	1349	2	Y	-0-					2
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	169	1	1326	2	Y	-0-					2
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

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					49
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

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					61
							1032	3									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					61
							982	3									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					61
							1106	3									
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									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							908	3									
04	660	N	363	-0-	-297	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					61
							769	3									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					61
							739	3									
05	899	N	641	-0-	-258	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					61
							630	3									
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									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					96
							1178	3									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					96
							1116	3									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					96
							1315	3									
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							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	7 4463	1 3	69	2	Y	-0-					24
04	5010	X	4369	-0-	-641	-0-	7 3957	1 3	405	2	Y	-0-					24
05	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	8 4802	1 3	78	2	Y	-0-					24
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	7 3900	1 3	382	2	Y	-0-					24
07	5425	X	3457	-0-	-1968	-0-	6 3360	1 3	91	2	Y	-0-					24
08	4898	X	3686	-0-	-1212	-0-	7 3534	1 3	145	2	Y	-0-					24

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

03	SWR 10	15194	-0-	15194	481231	16 14860	1 3	230 88	2 9	N	80					165
04	SWR 10	13999	-0-	13999	495230	15 12641	1 3	1295 48	2 9	N	44	158	1			51
05	SWR 10	13343	-0-	13343	508573	15 13071	1 3	212 45	2 9	N	41					92
06	SWR 10	13647	-0-	13647	522220	22 12396	1 3	1215 14	2 9	N	13					105
07	SWR 10	13858	-0-	13858	536078	23 13465	1 3	366 4	2 9	N	4	3	8			106
*08	SWR 10	13076	-0-	13076	549154	24 12533	1 3	516 3	2 9	N	3	96	1			13

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	806	X	498	-0-	-308	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					13
							489	3									
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					13
							416	3									
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					13
							496	3									
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	5	21	1			11
							650	3	6	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	26	22	1			13
							29	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	Y	11					24
							12	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	Y	2	21	1			5
							2	9									
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-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
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

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

03	8432	X	7134	-0-	-1298	-0-	7134	2			Y	-0-					28
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					28
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			Y	-0-					28
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

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					25
04	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			Y	-0-					25
05	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	2			Y	-0-					25
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

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
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-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

03	372	N	198	-0-	-174	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	Y	1					1
							1	9									
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-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	489	2	Y	8					14
							9	9									
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	34	1	432	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
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-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4876	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4730	2	9	9	Y	8					11
05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4538	2	4	9	Y	4	12	1			3
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

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	60	1	327	2	Y	2					39
							2	9									
04	510	X	255	-0-	-255	-0-	35	1	220	2	Y	-0-					39
05	527	X	214	-0-	-313	-0-	33	1	181	2	Y	-0-					39
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	621	1	8410	2	N	-0-	1	1			-0-
04	10200	X	7367	-0-	-2833	-0-	571	1	6781	2	N	14	12	1			2
							15	9									
05	10230	X	7029	-0-	-3201	-0-	576	1	6453	2	N	-0-	2	1			-0-
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	678	1	9339	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									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	122	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	123	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	127	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1498	-0-	-212	-0-	101	1	1397	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-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

03	2573	X	1988	-0-	-585	-0-	137	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1677	-0-	-873	-0-	130	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1613	-0-	-836	-0-	132	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	112	1	1544	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-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

03	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	120	X	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	#	343	-0-	-60	-0-	53	1	290	2	N	-0-					-0-
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	52	1	283	2	N	-0-					-0-
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	51	1	266	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	52	1	272	2	N	-0-					-0-
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	N	-0-					-0-
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (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
03	2914	#	1884	-0-	-1030	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	2550	#	1730	-0-	-820	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2170	#	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	420	-0-	420	809	28	1	391	2	Y	1					8
							1	9									
04	1143	N	334	-0-	-809	-0-	22	1	311	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					4
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

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	679	-0-	679	1285	45	1	632	2	Y	2					15
							2	9									
04	1882	N	597	-0-	-1285	-0-	39	1	556	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	1					9
							1	9									
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

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	8					52
							9	9									
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	134	1	1890	2	Y	4	29	1			27
							4	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	153	1	1957	2	Y	2					29
							2	9									
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

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		734	-0-	734	1403	49	1	683	2	Y	2					13
							2	9									
04	1900	N	660	-0-	-1240	163	44	1	613	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
05	832	N	669	-0-	-163	-0-	48	1	621	2	Y	-0-					6
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

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	405	1	2144	2	N	8					63
							9	9									
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	329	1	2308	2	N	7					70
							8	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	409	1	2619	2	N	10					80
							11	9									
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

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		914	-0-	914	1630	64	1	850	2	Y	-0-					5
04	1900	N	750	-0-	-1150	480	44	1	706	2	Y	-0-					5
05	1365	N	885	-0-	-480	-0-	52	1	833	2	Y	-0-					5
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

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		565	-0-	565	1145	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	1640	N	495	-0-	-1145	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
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									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

03	DLQ G-10		923	-0-	923	1798	64 1	1 9	858	2	Y	1					52
04	1600	N	581	-0-	-1019	779	34	1	547	2	Y	-0-					52
05	1577	N	798	-0-	-779	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					52
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

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

03	DLQ G-10		51	-0-	51	155	3 1	1 9	47	2	Y	1					2
04	255	N	100	-0-	-155	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	1	1			1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					1
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

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2347	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	987	-0-	-913	1434	57	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	2474	N	1040	-0-	-1434	-0-	62	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	1020	2	Y	3					3
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	1123	2	Y	12					15
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-					15

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

03	1705	X	1575	-0-	-130	-0-	110	1	1465	2	N	-0-					53
04	1650	X	1475	-0-	-175	-0-	86	1	1389	2	N	-0-					53
05	1705	X	1601	-0-	-104	-0-	95	1	1506	2	N	-0-					53
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

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	182 4	1 9	2544	2	Y	4					30
04	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	169 12	1 9	2375	2	Y	11	37	1			4
05	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	194	1	2424	2	Y	-0-					4
07	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	355 1	1 9	2382	2	Y	1					5
08	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	180	1	2398	2	Y	-0-					5

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		94	-0-	94	243	7	1	87	2	Y	-0-					56
04	360	N	117	-0-	-243	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					56
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					56
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

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6189	-0-	6189	11790	411	1	5757	2	Y	19					125
							21	9									
04	17359	X	5569	-0-	-11790	-0-	368	1	5184	2	Y	15	81	1			59
							17	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	437	1	5608	2	Y	4					63
							4	9									
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

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
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	Y	3					19
							3	9									
04	3030	X	1642	-0-	-1388	-0-	108	1	1523	2	Y	10	24	1			5
							11	9									
05	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	159	1	2045	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
03	DLQ G-10		3886	-0-	3886	7351	258	1	3616	2	Y	11					201
							12	9									
04	10943	X	3592	-0-	-7351	-0-	238	1	3354	2	Y	-0-	117	1			84
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	277	1	3550	2	Y	-0-					84
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

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
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	3497	126	1	1684	2	Y	-0-					2
04	4908	X	1411	-0-	-3497	-0-	82	1	1329	2	Y	-0-					2
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	114	1	1815	2	Y	-0-					2
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

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	DLQ G-10		653	-0-	653	797	43	1	609	2	Y	1					20
							1	9									
04	1600	N	831	-0-	-769	28	54	1	765	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
05	750	N	722	-0-	-28	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					4
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

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2328	81	1	1136	2	Y	3					57
							3	9									
04	1600	N	1150	-0-	-450	1878	76	1	1074	2	Y	-0-	37	1			20
05	3100	N	1233	-0-	-1867	11	89	1	1144	2	Y	-0-					20
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

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4654	-0-	4654	9217	324	1	4330	2	Y	-0-					11
04	13544	X	4327	-0-	-9217	-0-	251	1	4076	2	Y	-0-					11
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	276	1	4382	2	Y	-0-					11
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

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	42	1	594	2	N	-0-					38
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	N	-0-					38
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	N	-0-					38
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

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
03	9889	X	5161	-0-	-4728	-0-	343	1	4805	2	N	12					67
							13	9									
04	7890	X	4468	-0-	-3422	-0-	296	1	4165	2	N	6					73
							7	9									
05	6820	X	4337	-0-	-2483	-0-	314	1	4023	2	N	-0-					73
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

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
03	4402	X	3516	-0-	-886	-0-	233	1	3265	2	N	16					180
							18	9									
04	3960	X	3012	-0-	-948	-0-	200	1	2812	2	N	-0-					180
05	3751	X	2432	-0-	-1319	-0-	176	1	2256	2	N	-0-					180
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

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1558	-0-	-333	-0-	29	1	1528	2	N	1					403
							1	9									
04	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					403
05	1922	X	1306	-0-	-616	-0-	1306	2			N	-0-					403
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	NO RPT	-0-	-1550	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

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
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	N	11					86
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1224	2	26	9	N	24					110
05	279	X	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					110
*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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1451	2	6	9	N	5					110
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					113
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					123
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

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
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	152	1	827	2	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	772	2	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	150	1	782	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ G-10		907	-0-	907	1808	120	1	787	2	Y	-0-					5
04	1900	N	892	-0-	-1008	800	126	1	766	2	Y	-0-					5
05	1747	N	947	-0-	-800	-0-	127	1	820	2	Y	-0-					5
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

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3555	-0-	3555	7148	472	1	3083	2	Y	-0-					19
04	10457	X	3309	-0-	-7148	-0-	467	1	2842	2	Y	-0-					19
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	439	1	2838	2	Y	-0-					19
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

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
03	DLQ G-10		249	-0-	249	451	33	1	216	2	Y	-0-					2
04	672	N	221	-0-	-451	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					2
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-					2
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	DLQ G-10		36	-0-	36	84	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	47	-0-	-84	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ G-10		844	-0-	844	1425	112	1	732	2	Y	-0-					3
04	500	N	717	-0-	217	1642	101	1	616	2	Y	-0-					3
05	2445	N	803	-0-	-1642	-0-	107	1	696	2	Y	-0-					3
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

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		204	-0-	204	397	27	1	177	2	Y	-0-					1
04	618	N	221	-0-	-397	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					1
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					1
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

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
03	DLQ G-10		5765	-0-	5765	11122	765	1	5000	2	Y	-0-					25
04	15755	X	4633	-0-	-11122	-0-	653	1	3980	2	Y	-0-					25
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	633	1	4097	2	Y	-0-					25
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

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
03	DLQ G-10		837	-0-	837	1636	111	1	726	2	Y	-0-					9
04	900	N	688	-0-	-212	1424	97	1	591	2	Y	-0-					9
05	2032	N	608	-0-	-1424	-0-	81	1	527	2	Y	-0-					9
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

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4503	311	1	2032	2	Y	-0-					10
04	800	N	1996	-0-	1196	5699	281	1	1715	2	Y	-0-					10
05	3100	N	1988	-0-	-1112	4587	266	1	1722	2	Y	-0-					10
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

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

03	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	553	1	3613	2	N	-0-					21
04	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	506	1	3082	2	N	-0-					21
05	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	397	1	2567	2	N	-0-					21
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

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

03	DLQ G-10		2397	-0-	2397	4669	318	1	2079	2	Y	-0-					7
04	500	N	2278	-0-	1778	6447	321	1	1957	2	Y	-0-					7
05	3100	N	2370	-0-	-730	5717	317	1	2053	2	Y	-0-					7
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

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

03	DLQ G-10		6500	-0-	6500	12897	863	1	5637	2	Y	-0-					16
04	19013	X	6116	-0-	-12897	-0-	862	1	5254	2	Y	-0-					16
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	833	1	5393	2	Y	-0-					16
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

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2304	157	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	1049	-0-	549	2853	148	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1175	-0-	-1925	928	157	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	231	-0-	-327	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
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-

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 5010 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
03	2353	N	742	-0-	-1611	-0-	742	2			N	-0-					7
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					7
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	525	2	4	9	N	4					11
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

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 5010 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

03	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	4506	3	3	9	N	3					53
04	4290 #	4235	-0-	-55	-0-	4205	3	30	9	N	27					80
05	4526 #	4240	-0-	-286	-0-	4194	3	46	9	N	42					122
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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	333	2	11	9	Y	10					214
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	Y	13	192	1			35
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	292	2	4	9	Y	4					39
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	199	2	155	9	Y	141					180
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	221	2	36	9	Y	33					213
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	519	-0-	-1124	-0-	412	2	107	3	Y	-0-					99
04	1710	X	368	-0-	-1342	-0-	314	2	54	3	Y	-0-					99
05	1767	X	464	-0-	-1303	-0-	391	2	73	3	Y	-0-					99
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	417	-0-	-110	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					99
							51	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	8	3	Y	3					41
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	37	2	7	3	Y	-0-					41
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

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
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	783	2	203	3	Y	-0-					19
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	827	2	141	3	Y	11					30
							12	9									
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1962	2	367	3	Y	24					54
							26	9									
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	1356	-0-	-969	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					54
							168	3									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	682	1	1822	2	N	-0-					-0-
							473	3									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	660	1	2760	2	N	-0-					-0-
							472	3									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	682	1	2763	2	N	-0-					-0-
							517	3									
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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	154	1	3049	2	N	-0-					-0-
							454	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2681	-0-	-884	-0-	99	1	2582	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	270	1	2704	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	287	1	2071	2	Y	-0-					-0-
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	2378	-0-	-691	-0-	308	1	2068	2	Y	2					13
							2	9									

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	5996	2	1557	3	Y	-0-					-0-
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	6494	2	1111	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	6056	2	1134	3	Y	-0-					-0-
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	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	356	1	7049	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	594	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	660	1	2185	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	682	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	124	1	2466	2	Y	-0-					-0-
							367	3									

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46934	X	43633	-0-	-3301	-0-	638	1	34132	2	Y	-0-					-0-
							8863	3									
04	44460	X	44287	-0-	-173	-0-	660	1	37255	2	Y	-0-					-0-
							6372	3									
05	46934	X	46398	-0-	-536	-0-	682	1	38505	2	Y	-0-					-0-
							7211	3									
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	50612	X	50612	-0-	-0-	-0-	2129	1	42202	2	Y	-0-					-0-
							6281	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, 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
03	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	638	1	25434	2	N	-0-					-0-
						6604	3									
04	33028 X	33028	-0-	-0-	-0-	660	1	27640	2	N	-0-					-0-
						4728	3									
05	34822 X	34822	-0-	-0-	-0-	682	1	28755	2	N	-0-					-0-
						5385	3									
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	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	1644	1	32584	2	N	-0-					-0-
						4849	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	506	1	6804	2	Y	-0-					-0-
							1767	3									
04	9000	X	2306	-0-	-6694	-0-	264	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
05	9300	X	2652	-0-	-6648	-0-	198	1	2067	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
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	13	-0-	-9070	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	745	2	194	3	Y	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	701	2	120	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	450	-0-	-325	-0-	379	2	71	3	Y	-0-					-0-
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-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

03	10819	X	5053	-0-	-5766	-0-	220	1	3837	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
04	10470	X	9469	-0-	-1001	-0-	440	1	7710	2	Y	-0-					-0-
							1319	3									
05	10819	X	10055	-0-	-764	-0-	528	1	8024	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									
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	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	502	1	9956	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4078	2	1059	3	N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3007	2	514	3	N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2281	2	427	3	N	-0-					-0-
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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	162	1	3208	2	N	-0-					-0-
							477	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	638	1	23418	2	N	-0-			-0-
							6081	3							
04	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	638	1	22311	2	N	-0-			-0-
							3816	3							
05	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	682	1	22369	2	N	-0-			-0-
							4189	3							
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	26625	-0-	-1399	-0-	1120	1	22201	2	N	-0-			-0-
							3304	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
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	572	1	5567	2	Y	-0-			-0-
							1446	3							
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	660	1	3174	2	Y	-0-			-0-
							543	3							
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	682	1	1741	2	Y	-0-			-0-
							326	3							
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	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	-0-			-0-
							307	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
03	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	638	1	3524	2	Y	-0-			-0-
							915	3							
04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	660	1	3750	2	Y	-0-			-0-
							641	3							
05	5425	X	4361	-0-	-1064	-0-	88	1	3599	2	Y	-0-			-0-
							674	3							
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	3591	-0-	-1183	-0-	151	1	2994	2	Y	-0-			-0-
							446	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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
03	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	2441	2	634	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	1854	2	317	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	2928	2	549	3	Y	-0-					-0-
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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	159	1	3144	2	Y	-0-					-0-
							468	3									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	638	1	6224	2	N	-0-					-0-
							1616	3									
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	660	1	6920	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	682	1	6849	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
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	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	411	1	8158	2	N	-0-					-0-
							1215	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

03	9610	X	8161	-0-	-1449	-0-	594	1	6007	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
04	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	660	1	6586	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
05	10261	X	7528	-0-	-2733	-0-	682	1	5766	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
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	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	476	1	9433	2	N	-0-					-0-
							1404	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	418	1	5685	2	Y	-0-			-0-
							1476	3							
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	418	1	5148	2	Y	-0-			-0-
							881	3							
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	440	1	4369	2	Y	-0-			-0-
							818	3							
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	6133	-0-	-1431	-0-	258	1	5114	2	Y	-0-			-0-
							761	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	62	2	16	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	45	2	8	3	Y	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	-0-			-0-
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
							15	3							

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	67	1	2136	2	N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	1683	-0-	-921	-0-	70	1	1613	2	N	-0-			-0-
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-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

03	7037	X	6469	-0-	-568	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6612	-0-	6612	6612	6612	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5964	-0-	5964	12576	5964	2			N	-0-			-0-
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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4623	-0-	-1167	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	49	1	959	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	10881	X	10000	-0-	-881	-0-	478	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	7931	-0-	-2599	-0-	421	1	7510	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9563	-0-	-171	-0-	465	1	9098	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	313	1	6244	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	5627	-0-	-1273	-0-	299	1	5328	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	311	1	6094	3	N	-0-					-0-
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-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	682	1	384	2	N	-0-					93
							100	3									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	660	1	989	2	N	-0-					93
							169	3									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	682	1	444	2	N	-0-					93
							83	3									
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	296	-0-	-758	-0-	12	1	247	2	N	-0-					93
							37	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
03	5797	X	132	-0-	-5665	-0-	20	1	112	2	N	-0-					217
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					217
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	554	1	6422	2	N	94					311
							103	9									
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									

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	50 6	1 9	735	2	Y	5	4	1			4
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	49 8	1 9	706	2	Y	7	8	1			3
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	59 7	1 9	763	2	Y	6	4	1			5
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	53 4	1 9	716	2	Y	4					9
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	753	2	Y	4	12	1			1
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	60 6	1 9	652	2	Y	5	4	1			2

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49	1	715	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	55	1	719	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	47	1	635	2	Y	4					8
							4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	724	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	54	1	586	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

03	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	67	1	1206	2	Y	1					23
							1	9									
04	1500	N	651	-0-	-849	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					23
05	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	14	1	488	2	Y	23	4	1			42
							25	9									
06	1230	N	683	-0-	-547	-0-	22	1	660	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	2					44
							2	9									
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	1038	2	Y	5	3	1			46
							6	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1544	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	1953	N	830	-0-	-1123	-0-	59	1	764	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
04	1050	N	859	-0-	-191	-0-	55	1	795	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	69	1	900	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
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	798	-0-	-163	-0-	67	1	725	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

03	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	163	1	2370	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
04	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	131	1	1897	2	Y	18	23	1			9
							20	9									
05	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	165	1	2148	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
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	1991	-0-	-551	-0-	167	1	1811	2	Y	12	11	1			5
							13	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

03	465	N	96	-0-	-369	-0-	6	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		723	-0-	723	723	46	1	670	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	T. A.		154	-0-	154	877	11	1	142	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	345	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	142	1	2069	2	Y	12					62
							13	9									
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	134	1	1942	2	Y	7					69
							8	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2205	2	Y	22					91
							24	9									
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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	196	1	2116	2	Y	-0-					10

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	765	-0-	-1622	-0-	40	1	725	2	N	-0-					5
04	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	26	1	651	2	N	-0-					5
05	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	40	1	1345	2	N	3	6	1			2
							3	9									
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	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	69	1	1690	2	N	7	6	1			8
							8	9									

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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	10	1	152	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	682	X	227	-0-	-455	-0-	16	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	372	X	299	-0-	-73	-0-	25	1	272	2	Y	2	2	1			1
							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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6388	-0-	-742	-0-	407	1	5931	2	Y	45	31	1			35
							50	9									
04	6600	X	6115	-0-	-485	-0-	390	1	5668	2	Y	52	61	1			26
							57	9									
05	6851	X	4184	-0-	-2667	-0-	296	1	3860	2	Y	25	28	1			23
							28	9									
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	5110	-0-	-1276	-0-	430	1	4646	2	Y	31	30	1			13
							34	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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	13					148
							14	9									
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	53	1	766	2	Y	-0-					148
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	Y	27					175
							30	9									
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	835	-0-	-95	-0-	71	1	764	2	Y	-0-					29

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

03	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	131	1	1912	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
04	2250	X	2143	-0-	-107	-0-	137	1	1986	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
05	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	154	1	2000	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
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	1192	-0-	-1009	-0-	100	1	1083	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	69	1	1012	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
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	875	-0-	-303	-0-	74	1	795	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	279	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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	237	-0-	-104	-0-	20	1	215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

03	4092	X	1483	-0-	-2609	-0-	78	1	1405	2	N	-0-					56
04	3510	X	2041	-0-	-1469	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					56
05	3627	X	2367	-0-	-1260	-0-	67	1	2268	2	N	29	6	1			79
							32	9									
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	1938	-0-	-418	-0-	76	1	1853	2	N	8	9	1			50
							9	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	166	1	2990	2	N	1					130
							1	9									
04	3450	X	2566	-0-	-884	-0-	97	1	2469	2	N	-0-					130
05	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	71	1	2397	2	N	32	7	1			155
							35	9									
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	2095	-0-	-1067	-0-	82	1	2003	2	N	9	6	1			89
							10	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					1
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	133	2	N	-0-					1
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	3	1	115	2	N	-0-					1
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

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	57	1	1031	2	Y	-0-					70
04	1350	N	961	-0-	-389	-0-	36	1	925	2	Y	-0-					70
05	1395	N	910	-0-	-485	-0-	26	1	881	2	Y	3	3	1			70
							3	9									
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	848	-0-	-51	-0-	33	1	794	2	Y	19	2	1			87
							21	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	521	-0-	-254	-0-	27	1	494	2	N	-0-					19
04	750	X	86	-0-	-664	-0-	3	1	83	2	N	-0-					19
05	899	X	409	-0-	-490	-0-	11	1	356	2	N	38	2	1			55
							42	9									
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	785	X	785	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	3					58
							3	9									

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	2	Y	6					27
							7	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	2	Y	4					31
							4	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	13					44
							14	9									
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	588	-0-	-497	-0-	50	1	538	2	Y	-0-					5

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	152	1	2212	2	Y	12					41
							13	9									
04	1230	N	653	-0-	-577	-0-	42	1	609	2	Y	2					43
							2	9									
05	1550	N	607	-0-	-943	-0-	43	1	557	2	Y	6					49
							7	9									
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	300	-0-	-320	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					6

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	513	-0-	-262	-0-	47	1	466	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

03	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	352	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	259	1	3560	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	1629	-0-	-2556	-0-	148	1	1481	2	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

03	403	N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

03	589	N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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	922	-0-	-194	-0-	78	1	844	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	116	2	Y	1					4
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					4
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
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	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					1

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					47
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	N	5					52
							6	9									
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

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

03	1922	X	989	-0-	-933	-0-	989	2			N	-0-					200
04	1860	X	444	-0-	-1416	-0-	444	2			N	-0-					200
05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					200
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

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	60	1	881	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	55	1	802	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	63	1	817	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
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	748	-0-	-151	-0-	63	1	679	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

03	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	310	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
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	646	N	188	-0-	-458	-0-	16	1	172	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7561	-0-	-654	-0-	2167	1	5380	2	N	13					103
							14	9									
04	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	2796	1	4603	2	N	11					114
							12	9									
05	7905	X	5294	-0-	-2611	-0-	1733	1	3550	2	N	10					124
							11	9									
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									

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

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1269	3	32	9	Y	29	33	1			17
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1267	3	33	9	Y	30	33	1			14
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1386	3	28	9	Y	25	23	1			16
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

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4377	3	47	9	Y	43	48	1			25
04	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	4107	3	45	9	Y	41	47	1			19
05	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	3410	3	34	9	Y	31	31	1			19
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

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	610	1	4278	3	Y	77	86	1			45
							85	9									
04	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	595	1	4330	3	Y	78	86	1			37
							86	9									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	604	1	4658	3	Y	66	62	1			41
							73	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1292	3	29	9	Y	26	28	1			15
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1280	3	28	9	Y	25	28	1			12
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1410	3	23	9	Y	21	20	1			13
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

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	220	-0-	-3128	-0-	209	3	11	9	Y	10	13	1			6
04	3240	X	335	-0-	-2905	-0-	326	3	9	9	Y	8	10	1			4
05	2914	X	251	-0-	-2663	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			6
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	294 78	1 9	6276	3	Y	71	64	1			21
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	333 62	1 9	6416	3	Y	56	66	1			11
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	363 109	1 9	7672	3	Y	99	97	1			13
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

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

03	403	X	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					27
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	3	N	-0-					27
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-					27
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

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

03	26939	X	25513	-0-	-1426	-0-	1124	1	23960	3	N	390	391	1			141
							429	9									
04	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1253	1	24110	3	N	306	373	1			74
							337	9									
05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	1113	1	23516	3	N	210	245	1			39
							231	9									
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									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	604	1	4233	3	Y	60	67	1			35
							66	9									
04	5160	X	4915	-0-	-245	-0-	585	1	4263	3	Y	61	67	1			29
							67	9									
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	599	1	4617	3	Y	51	48	1			32
							56	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	643	1	4506	3	Y	54	60	1			32
							59	9									
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	625	1	4552	3	Y	54	60	1			26
							59	9									
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	646	1	4978	3	Y	46	43	1			29
							51	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	628	1	4404	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	612	1	4459	3	Y	46	51	1			22
							51	9									
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	630	1	4857	3	Y	40	37	1			25
							44	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3636	-0-	-2037	-0-	450	1	3158	3	Y	25	28	1			15
							28	9									
04	5550	X	3504	-0-	-2046	-0-	420	1	3059	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
05	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	586	1	4520	3	Y	23	20	1			14
							25	9									
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									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	114	1	797	3	Y	17	19	1			10
							19	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	114	1	881	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	338	1	2370	3	Y	44	50	1			26
							48	9									
04	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	432	1	3147	3	Y	46	50	1			22
							51	9									
05	4340	X	3426	-0-	-914	-0-	389	1	2996	3	Y	37	36	1			23
							41	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	1092	-0-	-3186	-0-	132	1	929	3	Y	28	31	1			17
							31	9									
04	2010	X	971	-0-	-1039	-0-	114	1	827	3	Y	27	31	1			13
							30	9									
05	1116	X	853	-0-	-263	-0-	95	1	734	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	9	-0-	-3184	-0-	1	1	7	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	2760	X	11	-0-	-2749	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

03	5115	X	4217	-0-	-898	-0-	520	1	3646	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	4740	X	4282	-0-	-458	-0-	511	1	3720	3	Y	46	51	1			22
							51	9									
05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	489	1	3773	3	Y	40	37	1			25
							44	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

03	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	483	1	3385	3	Y	26	29	1			15
							29	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	450	1	3275	3	Y	25	28	1			12
							28	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	467	1	3601	3	Y	22	20	1			14
							24	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	13014	-0-	-3168	-0-	1544	1	10829	3	Y	583	651	1			343
							641	9									
04	15420	X	13400	-0-	-2020	-0-	1540	1	11214	3	Y	587	652	1			278
							646	9									
05	14632	X	14110	-0-	-522	-0-	1556	1	11998	3	Y	505	470	1			313
							556	9									
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									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 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
03	25358	X	16392	-0-	-8966	-0-	345	1	15568	2	Y	435	361	1			191
							479	9									
04	20550	X	14250	-0-	-6300	-0-	345	1	13527	2	Y	344	421	1			114
							378	9									
05	20832	X	13974	-0-	-6858	-0-	345	1	13275	2	Y	322	283	1			153
							354	9									
06	18270	X	11877	-0-	-6393	-0-	345	1	11155	2	Y	343	345	1			151
							377	9									
07	17794	X	8036	-0-	-9758	-0-	345	1	7479	2	Y	193	194	1			150
							212	9									
08	16399	X	9680	-0-	-6719	-0-	210	1	9314	2	Y	142	122	1			170
							156	9									

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
03	25544	X	17641	-0-	-7903	-0-	345	1	16918	2	Y	344	297	1			157
							378	9									
04	22170	X	16368	-0-	-5802	-0-	345	1	15700	2	Y	294	355	1			96
							323	9									
05	20181	X	15295	-0-	-4886	-0-	345	1	14666	2	Y	258	230	1			124
							284	9									
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									

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
03	70370	X	64737	-0-	-5633	-0-	360	1	63401	2	N	887	736	1			178
							976	9									
04	64740	X	58825	-0-	-5915	-0-	360	1	57518	2	N	861	731	1			308
							947	9									
05	66898	X	56971	-0-	-9927	-0-	210	1	55927	2	N	758	918	1			148
							834	9									
06	64740	X	52439	-0-	-12301	-0-	210	1	51452	2	N	706	674	1			180
							777	9									
07	66898	X	51488	-0-	-15410	-0-	210	1	50457	2	N	746	708	1			218
							821	9									
08	64728	X	48116	-0-	-16612	-0-	210	1	47148	2	N	689	544	1			363
							758	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64928	X	64928	-0-	-0-	-0-	360 1081	1 9	63487	2	N	983	1107	1			66
04	59279	X	59279	-0-	-0-	-0-	360 992	1 9	57927	2	N	902	736	1			232
05	70060	X	56444	-0-	-13616	-0-	210 760	1 9	55474	2	N	691	873	1			50
06	67800	X	52788	-0-	-15012	-0-	210 685	1 9	51893	2	N	623	581	1			92
07	70060	X	56714	-0-	-13346	-0-	210 747	1 9	55757	2	N	679	541	1			230
08	64914	X	53352	-0-	-11562	-0-	210 724	1 9	52418	2	N	658	545	1			343

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	15595	-0-	-6725	-0-	345 327	1 9	14923	2	Y	297	264	1			139
04	20130	X	14225	-0-	-5905	-0-	345 265	1 9	13615	2	Y	241	299	1			81
05	20801	X	14537	-0-	-6264	-0-	345 240	1 9	13952	2	Y	218	194	1			105
06	17220	X	12885	-0-	-4335	-0-	345 326	1 9	12214	2	Y	296	279	1			122
07	17794	X	12195	-0-	-5599	-0-	345 177	1 9	11673	2	Y	161	160	1			123
08	15593	X	11784	-0-	-3809	-0-	345 173	1 9	11266	2	Y	157	117	1			163

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	17281	-0-	-637	-0-	761 312	1 9	16208	3	Y	284	255	1			92
04	16770	X	16186	-0-	-584	-0-	787 245	1 9	15154	3	Y	223	262	1			53
05	17329	X	16531	-0-	-798	-0-	738 210	1 9	15583	3	Y	191	210	1			34
06	16770	X	13613	-0-	-3157	-0-	595 271	1 9	12747	3	Y	246	223	1			57
07	17329	X	16604	-0-	-725	-0-	718 175	1 9	15711	3	Y	159	182	1			34
08	17267	X	16143	-0-	-1124	-0-	733	1	15410	3	Y	-0-	34	1			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	12175	-0-	-1248	-0-	536 195	1 9	11444	3	Y	177	160	1			57
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	564 153	1 9	10842	3	Y	139	164	1			32
05	11904	X	11881	-0-	-23	-0-	530 132	1 9	11219	3	Y	120	131	1			21
06	11520	X	11212	-0-	-308	-0-	492 169	1 9	10551	3	Y	154	140	1			35
07	11904	X	11799	-0-	-105	-0-	510 136	1 9	11153	3	Y	124	135	1			24
08	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	530 53	1 9	11144	3	Y	48	50	1			22

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

03	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	516 12	1 9	1657	3	N	11					62
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	524 89	1 9	1696	3	N	81					143
05	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	666 9	1 9	1566	3	N	8					151
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

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

03	6107	#	5367	-0-	-740	-0-	1262	1	4053	3	Y	47					84
							52	9									
04	5460		5170	-0-	-290	-0-	1211	1	3923	3	Y	33					117
							36	9									
05	5487	#	5277	-0-	-210	-0-	1567	1	3689	3	Y	19					136
							21	9									
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									

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

03	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1582	3	33	9	Y	30	34	1			18
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1620	3	33	9	Y	30	34	1			14
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1801	3	29	9	Y	26	24	1			16
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

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	80	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	215	1	740	2	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

03	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	150 117	1 9	3169	3	N	106	96	1			33
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	160 92	1 9	3068	3	N	84	98	1			19
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	162 79	1 9	3409	3	N	72	79	1			12
06	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	145 3	1 9	3103	3	N	3	12	1			3
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-

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	#	1736	-0-	-2821	-0-	1715	2	21	9	Y	19					176
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2305	2	22	9	Y	20					196
05	3215		3215	-0-	-0-	-0-	3171	2	44	9	Y	40					236
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

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - PLUGGED 08/01/14

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	229	1	522	2	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	172	1	292	2	N	-0-					-0-
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-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

03	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1929	10 7	1 9	1586	3	Y	6	6	1			-0-
04	1929	N	-0-	-0-	-1929	-0-					Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
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 2	1 9	121	3	Y	2	2	1			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

03	DLQ G-10		9292	-0-	9292	18199	59 223	1 9	9010	3	Y	203	200	1			16
04	26646	X	8447	-0-	-18199	-0-	140 200	1 9	8107	3	Y	182	184	1			14
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	115 201	1 9	8233	3	Y	183	185	1			12
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	139 202	1 9	7957	3	Y	184	176	1			20
*07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	130 198	1 9	8063	3	Y	180	191	1			9
*08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	108 206	1 9	7883	3	Y	187	182	1			14

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 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
03	DLQ G-10		240680	-0-	240680	465000	1499	1	235644	3	N	3215	3179	1			196
							3537	9									
04	685570	X	220570	-0-	-465000	-0-	3673	1	214304	3	N	2357	2418	1			135
							2593	9									
05	211997	X	211997	-0-	-0-	-0-	2908	1	207207	3	N	1711	1775	1			71
							1882	9									
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									

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
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	60	1	9380	3	N	93	141	1			10
							102	9									
04	85067	X	85067	-0-	-0-	-0-	1337	1	78066	3	N	5149	4880	1			279
							5664	9									
05	182993	X	166218	-0-	-16775	-0-	2147	1	153010	3	N	10055	9926	1			408
							11061	9									
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									

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12326 - 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
03	505348	X	505348	-0-	-0-	-0-	3128	1	491893	3	N	9388	9285	1			581
							10327	9									
04	480767	X	480767	-0-	-0-	-0-	7950	1	463864	3	N	8139	8250	1			470
							8953	9									
05	498149	X	498149	-0-	-0-	-0-	6786	1	483543	3	N	7109	7281	1			298
							7820	9									
06	463884	X	463884	-0-	-0-	-0-	7798	1	448928	3	N	6507	6262	1			543
							7158	9									
07	410397	X	410397	-0-	-0-	-0-	6432	1	397601	3	N	5785	6180	1			148
							6364	9									
*08	319036	X	319036	-0-	-0-	-0-	4232	1	309723	3	N	4619	4528	1			239
							5081	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 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
07	0		232268	-0-	232268	232268	3639	1	224955	3	N	3340	3292	1			79
							3674	9									
*08	691821	X	459553	-0-	-232268	-0-	6090	1	445655	3	N	7098	6816	1			361
							7808	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9182	-0-	-986	-0-	59	1	9106	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	189	1	11002	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	9703	X	8620	-0-	-1083	-0-	119	1	8472	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	9390	X	8487	-0-	-903	-0-	145	1	8316	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
07	10168	X	7850	-0-	-2318	-0-	126	1	7699	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	104	1	7642	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

03	26009	X	1696	-0-	-24313	-0-	11	1	1681	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	12360	X	3953	-0-	-8407	-0-	68	1	3868	3	N	15	14	1			1
							17	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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-

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

03	5301		-0-	-0-	-5301	1394					N	-0-					-0-
04	1394	R	-0-	-0-	-1394	-0-					N	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	0	W	2750	-0-	2750	7583	2750	2			N	-0-					-0-
04	7202		2427	-0-	-4775	2808	2427	2			N	-0-					-0-
05	5309	R	2501	-0-	-2808	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					117
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					117
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1720	-0-	-16 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
08	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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	#	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	165 20	1 9	1156	2	Y	18	10	1			11
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	669	2	Y	10	17	1			4
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	104 10	1 9	733	2	Y	9	7	1			6
06	1290	N	948	-0-	-342	-0-	114 8	1 9	826	2	Y	7	7	1			6
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	849	2	Y	10	8	1			8
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139 13	1 9	820	2	Y	12	9	1			11

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		872	-0-	872	4100	221 8	1 9	643	2	Y	7					31
04	4442	X	342	-0-	-4100	-0-	93 3	1 9	246	2	Y	3					34
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	228	2	Y	3	25	1			12
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

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7355	-0-	-581	-0-	952 55	1 9	6348	2	Y	50					144
04	7620	X	7086	-0-	-534	-0-	946 55	1 9	6085	2	Y	50					194
05	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	946 48	1 9	6595	2	Y	44					238
06	7350	X	6872	-0-	-478	-0-	824 52	1 9	5996	2	Y	47					285
07	7595	X	5427	-0-	-2168	-0-	780 45	1 9	4602	2	Y	41					326
08	7595	X	5735	-0-	-1860	-0-	869 52	1 9	4814	2	Y	47	189	1			184

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	293	1	2052	2	N	27					185
							30	9									
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	355	1	2267	2	N	8					193
							9	9									
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	352	1	2483	2	N	10					203
							11	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9889	X	9190	-0-	-699	-0-	1144	1	8009	2	Y	34	57	1			56
							37	9									
04	9360	X	8369	-0-	-991	-0-	1133	1	7236	2	Y	-0-					56
05	9703	X	9070	-0-	-633	-0-	1125	1	7927	2	Y	16	53	1			19
							18	9									
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									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	133	1	931	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	208	1	1325	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	206	1	1452	2	Y	17	13	1			12
							19	9									
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									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

03	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	989	1	6928	2	Y	105	66	1			63
						116	9									
04	7710 X	6709	-0-	-1001	-0-	895	1	5714	2	Y	91	122	1			32
						100	9									
05	7967 X	7172	-0-	-795	-0-	881	1	6207	2	Y	76	57	1			51
						84	9									
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									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	635	-0-	-16	-0-	79 1		556 2		N	-0-					134
04	630	X	553	-0-	-77	-0-	75 1		478 2		N	-0-					134
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	74 1		524 2		N	-0-					134
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

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5565	-0-	-418	-0-	675 1 167 9		4723 2		N	152					207
04	5790	X	4654	-0-	-1136	-0-	627 1 23 9		4004 2		N	21	193	1			35
05	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	623 1 70 9		4389 2		N	64					99
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	749 1 95 9		5419 2		N	86					185
07	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	669 1 37 9		4436 2		N	34					219
08	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	557 1 26 9		3297 2		N	24	191	1			52

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	339	1	987	2	N	11					125
							12	9									
04	1680	X	1542	-0-	-138	-0-	423	1	1117	2	N	2					127
							2	9									
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	422	1	1246	2	N	7					134
							8	9									
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									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	627	1	1825	2	N	85					157
							94	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	717	1	1893	2	N	47					204
							52	9									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	708	1	2094	2	N	42					246
							46	9									
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									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	19	31	1			4
							21	9									
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	20	1	434	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	Y	-0-	5	1			2
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	14	1	370	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									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	43	1	975	2	Y	21	31	1			4
							23	9									
04	1350	X	693	-0-	-657	-0-	30	1	644	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	43	1	991	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	99	1	2326	2	Y	-0-	3	1			2
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	150	1	3979	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	X	524	-0-	-530	-0-	19	1	483	2	Y	20	16	1			5
							22	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	420	1	9475	2	Y	146	157	1			18
							161	9									
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	376	1	8016	2	Y	147	131	1			34
							162	9									
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	327	1	7513	2	Y	88	95	1			27
							97	9									
06	6660	X	6606	-0-	-54	-0-	269	1	6337	2	Y	-0-	18	1			9
07	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	293	1	7789	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									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	154	1	3468	2	Y	54	74	1			8
							59	9									
04	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	150	1	3206	2	Y	64	57	1			15
							70	9									
05	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	152	1	3499	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
06	4290	X	3397	-0-	-893	-0-	138	1	3259	2	Y	-0-	8	1			4
07	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	129	1	3423	2	Y	-0-	3	1			1
08	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	125	1	3184	2	Y	107	82	1			26
							118	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1889	2	Y	51	69	1			8
							56	9									
04	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	84	1	1798	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
05	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	82	1	1883	2	Y	38	40	1			11
							42	9									
06	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	99	1	2328	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
07	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	68	1	1821	2	Y	-0-	3	1			1
*08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	1958	2	Y	80	62	1			19
							88	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1312	-0-	-1354	-0-	54	1	1225	2	Y	30	38	1			4
							33	9									
04	2160	X	1101	-0-	-1059	-0-	48	1	1019	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	1860	X	1348	-0-	-512	-0-	55	1	1265	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
06	1590	X	1176	-0-	-414	-0-	48	1	1128	2	Y	-0-	5	1			2
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	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									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	565	-0-	-272	-0-	24	1	530	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	810	X	389	-0-	-421	-0-	17	1	364	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	2	Y	-0-	3	1			1
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	2	Y	9	7	1			2
							10	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1212	-0-	-741	-0-	1210	2	2	9	Y	2					50
04	2040	N	1260	-0-	-780	-0-	1252	2	8	9	Y	7					57
05	1023	N	678	-0-	-345	-0-	678	2			Y	-0-					57
06	1170	N	700	-0-	-470	-0-	700	2			Y	-0-					57
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					57
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					57

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
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9553	2	3	9	Y	3					5
04	9390	X	3305	-0-	-6085	-0-	3299	2	6	9	Y	5					10
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8200	2	3	9	Y	3					13
06	9240	X	819	-0-	-8421	-0-	773	2	46	9	Y	42					55
07	9548	X	5305	-0-	-4243	-0-	5299	2	6	9	Y	5					60
08	9548	X	5249	-0-	-4299	-0-	5241	2	8	9	Y	7					67

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
03	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	529	1	6248	2	Y	61	60	1			169
							67	9									
04	7470	X	7392	-0-	-78	-0-	487	1	6841	2	Y	58					227
							64	9									
05	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	499	1	6406	2	Y	45	118	1			154
							50	9									
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									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	101 32	1 9	711	2	Y	29					146
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	78 12	1 9	499	2	Y	11	51	1			106
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	77 40	1 9	542	2	Y	36	50	1			92
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	70 29	1 9	510	2	Y	26					118
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	71 9	1 9	471	2	Y	8					126
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	71 8	1 9	417	2	Y	7	44	1			89

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	878	-0-	-1106	-0-	108 14	1 9	756	2	Y	13	40	1			27
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	191 47	1 9	1221	2	Y	43					70
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	190 13	1 9	1336	2	Y	12	57	1			25
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224 14	1 9	1621	2	Y	13					38
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	236 68	1 9	1565	2	Y	62	76	1			24
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	243 41	1 9	1440	2	Y	37					61

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	93 32	1 9	653	2	Y	29					133
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	100 13	1 9	639	2	Y	12	46	1			99
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	99 51	1 9	694	2	Y	46	47	1			98
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	92 37	1 9	665	2	Y	34					132
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	94 11	1 9	625	2	Y	10					142
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	95 11	1 9	560	2	Y	10	50	1			102

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	33					144
							36	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	114	1	731	2	Y	14	50	1			108
							15	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	793	2	Y	51	51	1			108
							56	9									
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									

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
03	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	69	1	1568	2	Y	55	70	1			8
							61	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	Y	66	59	1			15
							73	9									
05	1829	N	950	-0-	-879	-0-	39	1	887	2	Y	22	29	1			8
							24	9									
06	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	50	1	1168	2	Y	52	40	1			20
							57	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	71	1	1880	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									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2151	47	1	1050	2	Y	48	64	1			7
							53	9									
04	6201	X	4050	-0-	-2151	-0-	175	1	3725	2	Y	136	114	1			29
							150	9									
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	224	1	5137	2	Y	120	116	1			33
							132	9									
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	129	1	3043	2	Y	122	103	1			52
							134	9									
07	3503	X	1327	-0-	-2176	-0-	47	1	1246	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									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4248	-0-	4248	7942	177	1	4004	2	Y	61	77	1			9
							67	9									
04	12755	X	4813	-0-	-7942	-0-	212	1	4513	2	Y	80	71	1			18
							88	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	210	1	4830	2	Y	55	57	1			16
							61	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	206	1	4859	2	Y	107	82	1			41
							118	9									
07	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	147	1	3907	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									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5849	-0-	5849	8972	243 113	1 9	5493	2	Y	103	120	1			14
04	14614	X	5642	-0-	-8972	-0-	248 107	1 9	5287	2	Y	97	88	1			23
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	103 30	1 9	2362	2	Y	27	39	1			11
06	5670	X	4019	-0-	-1651	-0-	159 120	1 9	3740	2	Y	109	80	1			40
07	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	196 103	1 9	5225	2	Y	94	91	1			43
08	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	175 105	1 9	4460	2	Y	95	105	1			33

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13530	-0-	13530	26563	571 78	1 9	12881	2	Y	71	93	1			11
04	39046	X	12483	-0-	-26563	-0-	554 118	1 9	11811	2	Y	107	94	1			24
05	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	587 85	1 9	13500	2	Y	77	79	1			22
06	13560	X	12162	-0-	-1398	-0-	488 196	1 9	11478	2	Y	178	133	1			67
07	14012	X	10710	-0-	-3302	-0-	384 108	1 9	10218	2	Y	98	112	1			53
08	14167	X	12339	-0-	-1828	-0-	461 145	1 9	11733	2	Y	132	141	1			44

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2352	-0-	2352	5153	98 51	1 9	2203	2	Y	46	67	1			8
04	7611	X	2458	-0-	-5153	-0-	107 61	1 9	2290	2	Y	55	50	1			13
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	108 42	1 9	2490	2	Y	38	40	1			11
06	3870	X	3202	-0-	-668	-0-	127 96	1 9	2979	2	Y	87	65	1			33
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	125 66	1 9	3317	2	Y	60	63	1			30
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	117 69	1 9	2964	2	Y	63	71	1			22

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8	-0-	8	160	8	2			Y	-0-					130
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					130
05	T. A.		119	-0-	119	279	113	2	6	9	Y	5					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					135
07	T. A.		10	-0-	10	289	10	2			Y	-0-					135
*08	304	N	15	-0-	-289	-0-	15	2			Y	-0-					135

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	844 29	1 9	5909	2	Y	26	41	1			41
04	6930	X	6230	-0-	-700	-0-	844	1	5386	2	Y	-0-					41
05	6820	X	6750	-0-	-70	-0-	838 13	1 9	5899	2	Y	12	39	1			14
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 39	1 9	4976	2	Y	35	35	1			14

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	439 12	1 9	3070	2	Y	11	20	1			21
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	401	1	2561	2	Y	-0-					21
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	398 7	1 9	2803	2	Y	6	20	1			7
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 19	1 9	2471	2	Y	17	17	1			7

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	1118	1	7827	2	Y	23	45	1			50
							25	9									
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1148	1	7327	2	Y	-0-					50
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	1139	1	8021	2	Y	17	48	1			19
							19	9									
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									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	641	1	4491	2	N	25					85
							28	9									
04	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	632	1	4033	2	N	30					115
							33	9									
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	622	1	4382	2	N	44					159
							48	9									
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									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	274	1	1916	2	N	38	197	1			113
							42	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	266	1	1697	2	N	25					138
							28	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	262	1	1844	2	N	26					164
							29	9									
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									

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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	841	2	Y	54	106	1			88
							59	9									
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	121	1	773	2	Y	32					120
							35	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	872	2	Y	35	106	1			49
							39	9									
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									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	529	1	3703	2	Y	63	129	1			110
							69	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	413	1	2635	2	Y	101					211
							111	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	410	1	2885	2	Y	26	167	1			70
							29	9									
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									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2997	-0-	2997	4788	369	1	2580	2	Y	44	24	1			53
							48	9									
04	T. A.		3164	-0-	3164	7952	426	1	2720	2	Y	16					69
							18	9									
05	T. A.		3453	-0-	3453	11405	423	1	2978	2	Y	47	62	1			54
							52	9									
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									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	Y	38	73	1			61
							42	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	21					82
							23	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	579	2	Y	24	72	1			34
							26	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

03	930	N	391	-0-	-539	-0-	47	1	327	2	Y	15					136
							17	9									
04	900	N	338	-0-	-562	-0-	45	1	287	2	Y	5	47	1			94
							6	9									
05	775	N	394	-0-	-381	-0-	46	1	323	2	Y	23	45	1			72
							25	9									
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									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	71	1	678	3	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	75	1	690	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	79	1	765	3	Y	73	63	1			10
							80	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	276 9	1 9	1933	2	Y	8	12	1			13
04	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	282	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2294	X	2253	-0-	-41	-0-	280 4	1 9	1969	2	Y	4	12	1			5
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 20	1 9	2559	2	Y	18	16	1			7

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
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

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

03	DLQ	G-10	8415	-0-	8415	15818	354	1	7981	2	Y	73	94	1			11
							80	9									
04	23770	X	7952	-0-	-15818	-0-	351	1	7485	2	Y	105	92	1			24
							116	9									
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	318	1	7299	2	Y	64	69	1			19
							70	9									
06	8640	X	6187	-0-	-2453	-0-	246	1	5800	2	Y	128	98	1			49
							141	9									
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	311	1	8279	2	Y	113	110	1			52
							124	9									
*08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	349	1	8870	2	Y	143	149	1			46
							157	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

03	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	4655	131	1	2963	2	Y	149	163	1			19
							164	9									
04	9227	X	4572	-0-	-4655	-0-	199	1	4234	2	Y	126	115	1			30
							139	9									
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	248	1	5704	2	Y	106	106	1			30
							117	9									
06	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	113	1	2653	2	Y	81	74	1			37
							89	9									
07	4309	X	2453	-0-	-1856	-0-	87	1	2318	2	Y	44	55	1			26
							48	9									
08	6076	X	2162	-0-	-3914	-0-	80	1	2032	2	Y	45	54	1			17
							50	9									

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
03	DLQ G-10		800	-0-	800	1579	31	1	705	2	Y	58	78	1			9
							64	9									
04	1900	N	1013	-0-	-887	692	42	1	895	2	Y	69	62	1			16
							76	9									
05	1762	N	1070	-0-	-692	-0-	42	1	974	2	Y	49	51	1			14
							54	9									
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	28	1	648	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
07	1054	N	615	-0-	-439	-0-	22	1	581	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									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
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									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	86	1	600	2	N	-0-					225
04	3150	X	388	-0-	-2762	-0-	53	1	335	2	N	-0-					225
05	2945	X	436	-0-	-2509	-0-	54	1	382	2	N	-0-					225
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

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

03	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	706	1	4943	2	N	58					183
							64	9									
04	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	774	1	4938	2	N	40					223
							44	9									
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	796	1	5603	2	N	43	193	1			73
							47	9									
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									

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
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	900	1	2228	2	N	18					110
							20	9									
04	2880	X	2153	-0-	-727	-0-	810	1	1332	2	N	10					120
							11	9									
05	3131	X	2328	-0-	-803	-0-	870	1	1450	2	N	7					127
							8	9									
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									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	2	N	-0-					79
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					79
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

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
03	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	181	1	1269	2	N	-0-					150
04	1590	N	929	-0-	-661	-0-	125	1	800	2	N	4					154
							4	9									
05	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	124	1	877	2	N	-0-					154
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

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	206	1	1445	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	201	1	1282	2	Y	-0-					10
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	199	1	1405	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
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									

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	3303	-0-		-5067	-0-	254	1	2992	2	Y	52	51	1			135
								57	9									
04	8040	X	3131	-0-		-4909	-0-	204	1	2874	2	Y	48					183
								53	9									
05	7409	X	3417	-0-		-3992	-0-	243	1	3120	2	Y	49	103	1			129
								54	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	864	-0-		-66	-0-	48	1	805	2	Y	10	13	1			17
								11	9									
04	956	N	956	-0-		-0-	-0-	69	1	880	2	Y	6					23
								7	9									
05	901	N	901	-0-		-0-	-0-	73	1	825	2	Y	3	11	1			15
								3	9									
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									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3672	-0-		-1009	-0-	458	1	3206	2	N	7					57
								8	9									
04	4260	X	2014	-0-		-2246	-0-	272	1	1739	2	N	3					60
								3	9									
05	3596	X	2179	-0-		-1417	-0-	271	1	1905	2	N	3					63
								3	9									
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									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	401 13	1 9	1167	2	Y	12					176
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	471 20	1 9	1241	2	Y	18					194
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	469 15	1 9	1385	2	Y	14	140	1			68
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	319 13	1 9	1249	2	Y	12					80
07	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	264 14	1 9	1223	2	Y	13					93
08	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	221 26	1 9	1129	2	Y	24					117

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
03	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	938	1	2728	2	Y	33					62
							36	9									
04	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	915	1	2415	2	Y	27					89
							30	9									
05	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	912	1	2693	2	Y	28					117
							31	9									
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									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	555	1	1616	2	Y	16	26	1			29
							18	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	522	1	1377	2	Y	37	43	1			23
							41	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	520	1	1536	2	Y	63	33	1			53
							69	9									
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									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	17					192
							19	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	175	1	1124	2	N	21					213
							23	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	30					243
							33	9									
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									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

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
03	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	513	1	2243	2	N	10	193	1			25
							11	9									
04	3060	X	1655	-0-	-1405	-0-	532	1	1114	2	N	8					33
							9	9									
05	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	532	1	1235	2	N	10					43
							11	9									
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									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	269	1	783	2	N	10					114
							11	9									
04	1320	N	366	-0-	-954	-0-	101	1	265	2	N	-0-					114
05	1240	N	575	-0-	-665	-0-	145	1	430	2	N	-0-					114
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									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	310	N	53	-0-	-257	-0-	7	1	46	2	N	-0-					75
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	2	N	-0-					75
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					75
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	359	1	2518	2	Y	8					212
							9	9									
04	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	358	1	2287	2	Y	12					224
							13	9									
05	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	353	1	2484	2	Y	15					239
							17	9									
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	345	1	2501	2	Y	7					246
							8	9									
07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	356	1	2362	2	Y	5					251
							6	9									
08	T. A.		2501	-0-	2501	2501	360	1	2130	2	Y	10					261
							11	9									

GARCIA "F" WELL #: RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	253	1	2398	3	Y	17	23	1			-0-
							19	9									
04	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	242	1	2243	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	236	1	2281	3	Y	9					9
							10	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	41	50	1			-0-
							45	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	273	1	2529	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	2542	N	1913	-0-	-629	-0-	172	1	1723	3	Y	16					16
							18	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	146	1	1023	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	145	1	928	2	Y	-0-					7
05	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	140	1	983	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	315	2	Y	14					15
							15	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	Y	13	13	1			15
							14	9									
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

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	325 41	1 9	3832	2	Y	37	36	1			99
04	4560	X	3736	-0-	-824	-0-	246 33	1 9	3457	2	Y	30					129
05	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	261 26	1 9	3349	2	Y	24	67	1			86
06	4110	X	3295	-0-	-815	-0-	217 24	1 9	3054	2	Y	22	34	1			74
07	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	227 26	1 9	3174	2	Y	24					98
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	329 29	1 9	3574	2	Y	26	36	1			88

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	191 12	1 9	2256	2	Y	11	11	1			30
04	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	112 10	1 9	1580	2	Y	9					39
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	198 17	1 9	2542	2	Y	15	24	1			30
06	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	127 7	1 9	1789	2	Y	6	12	1			24
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	116 2	1 9	1620	2	Y	2					26
*08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	125 12	1 9	1357	2	Y	11	11	1			26

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
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	166	1	1164	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	142	1	909	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	141	1	995	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
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									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

03	341	N	282	-0-	-59	-0-	34	1	241	2	Y	6					56
							7	9									
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	31	1	195	2	Y	5	32	1			29
							6	9									
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	30	1	212	2	Y	8					37
							9	9									
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									

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

03	1829	N	158	-0-	-1671	-0-	20	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	85	1	542	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	594	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
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									

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
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	160	1	1119	2	Y	34					208
							37	9									
04	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	153	1	978	2	Y	22	117	1			113
							24	9									
05	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	151	1	1062	2	Y	41					154
							45	9									
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									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	54	1	379	2	Y	12					85
							13	9									
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	54	1	341	2	Y	7	47	1			45
							8	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	14					59
							15	9									
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									

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	544	-0-	-3951	-0-	67	1	469	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	4230	X	1639	-0-	-2591	-0-	219	1	1395	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
05	3720	X	1767	-0-	-1953	-0-	217	1	1529	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	306	1	2139	2	N	109	196	1			172
							120	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	277	1	1765	2	N	44					216
							48	9									
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	274	1	1934	2	N	17					233
							19	9									
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									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1240	N	775	-0-	-465	-0-	321	1	448	2	N	5	192	1			48
							6	9									
04	990	N	702	-0-	-288	-0-	325	1	368	2	N	8					56
							9	9									
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	228	1	472	2	N	15					71
							17	9									
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									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

03	9982	X	9134	-0-	-848	-0-	505	1	8573	2	Y	51	75	1			95		
							56	9											
04	9660	X	5493	-0-	-4167	-0-	398	1	5050	2	Y	41					136		
							45	9											
05	9982	X	4319	-0-	-5663	-0-	348	1	3927	2	Y	40	71	1			105		
							44	9											
06	9660	X	3454	-0-	-6206	-0-	322	1	3102	2	Y	27					132		
							30	9											
07	9982	X	3265	-0-	-6717	-0-	299	1	2926	2	Y	36	74	1			94		
							40	9											
*08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295	1	2985	2	Y	29					123		
							32	9											

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71 19	1 9	497	2	Y	17	6	1			19
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	476	2	Y	19	12	1			26
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	74 18	1 9	522	2	Y	16	14	1			28
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	66 24	1 9	478	2	Y	22	13	1			37
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	64 18	1 9	426	2	Y	16	30	1			23
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	61 17	1 9	363	2	Y	15	14	1			24

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

03	7595	X	6102	-0-	-1493	-0-	751	1	5263	2	Y	80	49	1			48
							88	9									
04	7350	X	4922	-0-	-2428	-0-	657	1	4191	2	Y	67	91	1			24
							74	9									
05	6665	X	5304	-0-	-1361	-0-	652	1	4590	2	Y	56	42	1			38
							62	9									
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									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	339	1	2372	2	Y	36	23	1			22
							40	9									
04	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	372	1	2373	2	Y	37	46	1			13
							41	9									
05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	369	1	2600	2	Y	32	24	1			21
							35	9									
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									

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
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					115
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	54	1	342	2	Y	-0-					115
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	41	1	292	2	Y	12					127
							13	9									
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									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	296	1	2069	2	Y	32	21	1			19
							35	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	310	1	1976	2	Y	32	40	1			11
							35	9									
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	319	1	2250	2	Y	27	20	1			18
							30	9									
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									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	263	2	Y	3					35
							3	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	105	1	276	2	Y	3					38
							3	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	4	28	1			14
							4	9									
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									

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	513	1	1493	2	Y	12	32	1			23
							13	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	508	1	1341	2	Y	36	35	1			24
							40	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	506	1	1494	2	Y	59	32	1			51
							65	9									
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									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	197	1	3345	2	Y	68	96	1			125
							75	9									
04	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	258	1	3266	2	Y	56					181
							62	9									
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	329	1	3720	2	Y	55	95	1			141
							61	9									
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									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

03	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	80	1	945	2	Y	22	23	1			66
							24	9									
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	64	1	893	2	Y	19					85
							21	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	Y	16	43	1			58
							18	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	931 24	1 9	2709	2	Y	22	62	1			41
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	937 73	1 9	2473	2	Y	66	61	1			46
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	934 119	1 9	2758	2	Y	108	59	1			95
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

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	958 19	1 9	2789	2	Y	17	75	1			36
04	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	1067 84	1 9	2817	2	Y	76	54	1			58
05	5828	X	4333	-0-	-1495	-0-	1064 127	1 9	3142	2	Y	115	66	1			107
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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) //CONT.// 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

03	168	17	-0-	-151	1362	17	1			N	-0-					-0-
04	240	105	-0-	-135	1227	105	1			N	-0-					-0-
05	1328 N	101	-0-	-1227	-0-	101	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

03	353 X	110	-0-	-243	-0-	106	1	4	9	N	4					39
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4					43
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	104	1	4	9	N	4					47
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					57

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

03	354 X	108	-0-	-246	-0-	101	1	7	9	N	6					35
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	103	1	6	9	N	5					40
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	102	1	7	9	N	6					46
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					57

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	R	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	N	12					196
04	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2					198
05	1643	#	481	-0-	-1162	-0-	466	2	15	9	N	14	155	1			57
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	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					100

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
03	15655		9728	-0-	-5927	-0-	9726	3	2	9	N	2					82
04	10500		10109	-0-	-391	-0-	9855	3	254	9	N	231	194	1			119
05	10850		10474	-0-	-376	-0-	10382	3	92	9	N	84	29	8			174
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

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
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	2	Y	-0-					-0-
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-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	36	1	1208	2	N	-0-	27	7			25
04	1500	X	1158	-0-	-342	-0-	33	1	1125	2	N	-0-					25
05	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	37	1	1264	3	N	-0-					25
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					25

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	26	1	881	2	N	-0-	27	7			62
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	28	1	959	2	N	-0-					62
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	3	N	-0-					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	7	24	1			19
							8	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	1					20
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

03	899	N	796	-0-	-103	-0-	25 13	1 9	758	2	Y	12	24	1			24
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	729	2	Y	5					29
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	774	3	Y	12					41
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	749	3	Y	6	30	1			17
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9	820	3	Y	3					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

03	1085	X	811	-0-	-274	-0-	24	1	787	2	N	-0-					49
04	960	X	950	-0-	-10	-0-	27	1	923	2	N	-0-					49
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	39	1	1342	3	N	-0-					49
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	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					49

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

03	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	38	1	1286	2	N	-0-	27	7			-0-
04	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	38	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1220	-0-	-454	-0-	35	1	1185	3	N	-0-					-0-
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

03	899	N	742	-0-	-157	-0-	23	1	706	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	5					29
							6	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	747	3	Y	12					41
							13	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

03	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	106	1	3281	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	108	1	3104	2	Y	5					29
							6	9									
05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	118	1	3285	3	Y	12					41
							13	9									
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					20

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

03	310	N	226	-0-	-84	-0-	7	1	212	2	Y	6	24	1			18
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

03	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	178	1	2024	2	N	37					204
							41	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	196	1	3885	2	N	16					220
							18	9									
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	224	1	4486	2	N	25	198	1			47
							28	9									
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									

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
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	180	1	2052	2	N	-0-					105
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	153	1	3036	2	N	-0-					105
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	161	1	3227	2	N	-0-					105
06	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	189	1	1889	2	N	1	1	8			105
							1	9									
07	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	292	1	2500	2	N	-0-					105
08	3379	X	2246	-0-	-1133	-0-	232	1	2014	2	N	-0-					105

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1323	-0-	-258	-0-	107	1	1216	2	N	-0-					170
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					170
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1594	2	N	-0-					170
06	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	106	1	1067	2	N	-0-					170
07	2170	X	1630	-0-	-540	-0-	170	1	1460	2	N	-0-					170
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	239	1	2076	2	N	-0-					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	#	2697	-0-	-217	-0-	2377	2	320	9	N	291	183	1			213
04	2820	#	2370	-0-	-450	-0-	2346	2	24	9	N	22	170	1			65
05	2914	#	2307	-0-	-607	-0-	2298	2	9	9	N	8					73
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

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	2 1 2 9	97	2	Y	2	2	0			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	121	2	Y	2	2	0			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	89	2	Y	2	2	0			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3 1 3 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 1 2 9	118	2	Y	2	2	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	234	1	153	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	255	1	84	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	245	1	108	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	110	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	152	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	164	1	72	3	Y	-0-					-0-
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-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	103	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	124	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	142	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	106	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	44	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	28	1	12	3	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	68	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	61	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	68	1	30	3	Y	-0-					-0-
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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	46	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	67	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	61	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	59	1	11	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012

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
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	33	1	113	2	Y	6					18
							7	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	24	1	52	2	Y	5	18	1			5
							6	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	127	2	Y	8					13
							9	9									
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									

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	635	1	2166	2	Y	15					31
							17	9									
04	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	739	1	1632	2	Y	20	39	1			12
							22	9									
05	2821	X	1558	-0-	-1263	-0-	354	1	1194	2	Y	9					21
							10	9									
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									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	524	1	1787	2	Y	17					36
							19	9									
04	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	513	1	1134	2	Y	18	42	1			12
							20	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	552	1	1860	2	Y	20					32
							22	9									
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									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	142	1	487	2	N	-0-					42
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-					42
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	508	1	1711	2	N	1					43
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	733	1	2502	2	Y	13					25
							14	9									
04	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	693	1	1531	2	Y	15	31	1			9
							17	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	612	1	2061	2	Y	13					22
							14	9									
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									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	165	1	563	2	Y	24					34
							26	9									
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	25	1	55	2	Y	4	29	1			9
							4	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	168	1	567	2	Y	27					36
							30	9									
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									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

03	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110	225	110	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		110	-0-	110	335	110	4			N	-0-					-0-
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-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

03	1829	X	1366	-0-	-463	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1558	-0-	-242	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1378	-0-	-482	-0-	1378	2			N	-0-					-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-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

03	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
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-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

03	1798	X	1346	-0-	-452	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1757	-0-	-475	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
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-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

03	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1507	-0-	-1133	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
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-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

03	2170	X	1326	-0-	-844	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1363	-0-	-1086	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
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-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
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

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

03	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					7
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					7
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			N	-0-					-0-
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-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12089 - 12156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	674	1	492	2	N	10					165
							11	9									
04	870	X	797	-0-	-73	-0-	548	1	188	2	N	55					220
							61	9									
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	658	1	582	2	N	25	190	1			55
							28	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	158	1	1403	2	N	72					220
							79	9									
04	570	X	418	-0-	-152	-0-	38	1	299	2	N	74	194	1			100
							81	9									
05	589	X	363	-0-	-226	-0-	38	1	299	2	N	24					124
							26	9									
06	570	X	88	-0-	-482	-0-	8	1	58	2	N	20					144
							22	9									
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	83					227
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	75					302

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

*02	8988	X	8468	-0-	-520	-0-	1035	1	7385	2	N	44	202	1			123
							48	9									
*03	10726	X	10337	-0-	-389	-0-	1048	1	9285	2	N	4					127
							4	9									
*04	DLQ G-10		10142	-0-	10142	10142	1125	1	8967	2	N	45					172
							50	9									
*05	20386	X	10244	-0-	-10142	-0-	1146	1	8966	2	N	120					292
							132	9									
*06	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1150	1	8719	2	N	85	182	1			195
							94	9									
*07	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	1199	1	9526	2	N	60	186	1			69
							66	9									
*08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1186	1	9486	2	N	58					127
							64	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA 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
03	2294	X	445	-0-	-1849	-0-	34	1	298	2	N	103					274
							113	9									
04	DLQ G-10		380	-0-	380	380	37	1	299	2	N	40	194	1			120
							44	9									
05	894	N	514	-0-	-380	-0-	56	1	439	2	N	17					137
							19	9									
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	42	1	320	2	N	41					178
							45	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	N	39					217
							43	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	431	2	N	44					261
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	3506	1	1375	2	N	52					106
						57	9									
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	3155	1	1400	2	N	54					160
						59	9									
05	2914 X	1250	-0-	-1664	-0-	315	1	900	2	N	32					192
						35	9									
06	3300 X	3225	-0-	-75	-0-	938	1	2196	2	N	83	188	1			87
						91	9									
*07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1550	1	4171	2	N	217					304
						239	9									
*08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1550	1	3890	2	N	88	177	1			215
						97	9									

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
03	4030 X	3063	-0-	-967	-0-	208	1	2827	2	N	25					128
						28	9									
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	240	1	3676	2	N	44					172
						48	9									
05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	248	1	3632	2	N	5	158	1			19
						6	9									
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	560	1	3157	2	N	47					66
						52	9									
07	4092 X	3838	-0-	-254	-0-	580	1	3229	2	N	26					92
						29	9									
08	4092 X	2671	-0-	-1421	-0-	480	1	2180	2	N	10					102
						11	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	10	1	614	3	N	43					124
							47	9									
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	8	1	582	3	N	31					155
							34	9									
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	7	1	458	3	N	12					167
							13	9									
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									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					89
04	2100	#	1298	-0-	-802	-0-	314	1	984	2	N	-0-					89
05	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	370	1	1175	2	N	-0-					89
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									

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
03	14B2 EXT		162	-0-	162	1033	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1057	N	24	-0-	-1033	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	414	1	1447	2	Y	5					224
							6	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	478	1	1616	2	Y	-0-					224
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	472	1	1553	2	Y	-0-					224
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

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	211	1	5464	3	Y	74					166
							81	9									
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	224	1	5695	3	Y	41	100	1			107
							45	9									
05	4061	X	3557	-0-	-504	-0-	137	1	3384	3	Y	33	48	1			92
							36	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3811	3	Y	9					101
							10	9									
07	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	144	1	3229	3	Y	44	41	1			104
							48	9									
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	139	1	3517	3	Y	72	44	1			132
							79	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	90	1	2384	3	Y	2					12
							2	9									
04	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	60	1	1550	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5752	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	222	1	5820	3	Y	7					16
							8	9									
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	277	1	6406	3	Y	-0-	5	1			11
*08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	235	1	6108	3	Y	6	4	1			13
							7	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

*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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

03	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	83	1	1616	3	N	-0-					245
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	3	N	-0-					245
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	76	1	1407	3	N	-0-					245
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-					246

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					69
04	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	300	1	944	2	Y	-0-					69
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	332	1	1051	2	Y	-0-					69
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

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		36	-0-	36	1048	8	1	28	2	Y	-0-					3
*10	1064	N	16	-0-	-1048	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					3
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					61
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	2088	1	6559	2	Y	-0-					61
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	2219	1	7036	2	Y	-0-					61
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	597	1	7129	2	Y	80	86	1			55
							88	9									
07	8928	X	6971	-0-	-1957	-0-	641	1	6317	2	Y	12					67
							13	9									
08	9269	X	5961	-0-	-3308	-0-	550	1	5411	2	Y	-0-					67

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					15
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	70	1	219	2	Y	-0-					15
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	148	1	469	2	Y	-0-					15
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. 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
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	3397	3	Y	7	6	0			1
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	149 7	1 9	3083	3	Y	6	7	0			-0-
05	4030	X	3105	-0-	-925	-0-	141 7	1 9	2957	3	Y	6	5	0			1
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

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
03	1488	X	950	-0-	-538	-0-	41 23	1 9	886	3	Y	21	27	0			4
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	3	Y	-0-	4	0			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					32
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					32
*05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					32
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			Y	-0-					43
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					43
*05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					43
*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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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

03	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	185	3	Y	12	23	0			3
							13	9									
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	10	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		26	-0-	26	40	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	2	Y	-0-					179
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	89	1	302	2	Y	-0-					179
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	89	1	294	2	Y	-0-					179
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									

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

03	9610	X	8969	-0-	-641	B -0-	121	1	8816	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
04	9300	X	9116	-0-	-184	B -0-	148	1	8940	3	Y	25	23	1			18
							28	9									
05	9576	X	9576	-0-	-0-	B -0-	161	1	9380	3	Y	32	29	1			21
							35	9									
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									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	6820	X	7015	-0-	195 B	-7480	94	1	6853	3	Y	62	61	1			34
							68	9									
04	6600	X	4592	-0-	-2008 B	-7480	74	1	4476	3	Y	38	44	1			28
							42	9									
05	6820	X	4835	-0-	-1985 B	-7480	81	1	4699	3	Y	50	45	1			33
							55	9									
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									

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
03	14601	X	12195	-0-	-2406 B	-884579	164	1	11974	3	Y	52	43	1			29
							57	9									
04	14130	X	6550	-0-	-7580 B	-884579	107	1	6415	3	Y	25	36	1			18
							28	9									
05	13857	X	7211	-0-	-6646 B	-884579	121	1	7055	3	Y	32	29	1			21
							35	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	12619	-0-	-3873 B	-0-	170	1	12417	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
04	16140	X	14893	-0-	-1247 B	-0-	241	1	14527	3	Y	114	47	1			83
							125	9									
05	16996	X	16996	-0-	-0- B	-0-	284	1	16576	3	Y	124	125	1			82
							136	9									
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									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6419	X	6419	-0-	-0- B	-0-	86	1	6269	3	Y	58	67	1	32
							64	9							
04	6467	X	6467	-0-	-0- B	-0-	105	1	6307	3	Y	50	45	1	37
							55	9							
05	6944	X	6695	-0-	-249 B	-0-	112	1	6543	3	Y	36	49	1	24
							40	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	13926	-0-	-3651 B	-59296	187	1	13670	3	Y	63	55	1	35
							69	9							
04	17010	X	9446	-0-	-7564 B	-59296	153	1	9209	3	Y	76	56	1	55
							84	9							
05	14942	X	10417	-0-	-4525 B	-59296	174	1	10170	3	Y	66	78	1	43
							73	9							
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							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2054	-0-	-612 B	-12251	27	1	1995	3	Y	29	27	1	16
							32	9							
04	3000	X	1338	-0-	-1662 B	-12251	21	1	1289	3	Y	25	23	1	18
							28	9							
05	3162	X	1254	-0-	-1908 B	-12251	20	1	1199	3	Y	32	29	1	21
							35	9							
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							

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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		23054	-0-	23054 B	-67120	276	1	21491	3	Y	1170	846	1	324
							1287	9							
08	14B2 EXT		21403	-0-	21403 B	-45717	265	1	19723	3	Y	1286	1221	1	389
							1415	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 #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8690	-0-	-21 B	-420160	116	1	8510	3	Y	58	54	1			32
							64	9									
04	8760	X	8101	-0-	-659 B	-420160	132	1	7914	3	Y	50	45	1			37
							55	9									
05	9052	X	7492	-0-	-1560 B	-420160	125	1	7299	3	Y	62	58	1			41
							68	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 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
03	3348	X	2903	-0-	-445 B	-364807	38	1	2802	3	Y	57	42	1			32
							63	9									
04	3240	X	3189	-0-	-51 B	-364807	51	1	3093	3	Y	41	43	1			30
							45	9									
05	3162	X	3836	-0-	674 B	-364133	64	1	3737	3	Y	32	41	1			21
							35	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082	Y	-0-	-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5740	-0-	-1762 B	-0-	76	1	5577	3	Y	79	91	1			44
							87	9									
04	7260	X	1836	-0-	-5424 B	-0-	29	1	1767	3	Y	36	54	1			26
							40	9									
05	7502	X	1179	-0-	-6323 B	-0-	19	1	1121	3	Y	35	38	1			23
							39	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		548	-0-	548	548	8	1	514	3	Y	24	19	1			15
							26	9									
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									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (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
03	7285	X	6352	-0-	-933	-0-	104	1	6205	3	Y	39	29	1			28
							43	9									
04	7170	X	6449	-0-	-721	-0-	98	1	6308	3	Y	39	51	1			16
							43	9									
05	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	103	1	6571	3	Y	41	37	1			20
							45	9									
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									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	25699	X	21983	-0-	-3716	-0-	355	1	21269	3	Y	326	239	1			246
							359	9									
04	25320	X	22249	-0-	-3071	-0-	333	1	21556	3	Y	327	426	1			147
							360	9									
05	26164	X	23177	-0-	-2987	-0-	353	1	22454	3	Y	336	307	1			176
							370	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

03	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	182	1	10867	3	Y	151	111	1			67
							166	9									
04	13530	X	11275	-0-	-2255	-0-	169	1	10932	3	Y	158	203	1			22
							174	9									
05	13981	X	9438	-0-	-4543	-0-	143	1	9110	3	Y	168	153	1			37
							185	9									
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									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

03	8401	X	7344	-0-	-1057	-0-	120	1	7159	3	Y	59	43	1			64
							65	9									
04	8310	X	7456	-0-	-854	-0-	113	1	7278	3	Y	59	77	1			46
							65	9									
05	8587	X	7768	-0-	-819	-0-	119	1	7582	3	Y	61	55	1			52
							67	9									
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									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

03	8339	X	6498	-0-	-1841	-0-	105	1	6296	3	Y	88	66	1			49
							97	9									
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	109	1	7055	3	Y	99	124	1			24
							109	9									
05	8525	X	5468	-0-	-3057	-0-	83	1	5297	3	Y	80	76	1			28
							88	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

03	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	80	1	4759	3	Y	99	72	1			67
							109	9									
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	75	1	4839	3	Y	99	129	1			37
							109	9									
05	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	79	1	5040	3	Y	101	93	1			45
							111	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

03	15562	X	14816	-0-	-746	-0-	198	1	14461	3	Y	143	135	1			79
							157	9									
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	257	1	15463	3	Y	127	114	1			92
							140	9									
05	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	263	1	15303	3	Y	156	145	1			103
							172	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

03	19189	X	10772	-0-	-8417	-0-	143	1	10491	3	Y	125	127	1			69
							138	9									
04	16170	X	11094	-0-	-5076	-0-	179	1	10803	3	Y	102	97	1			74
							112	9									
05	14446	X	11581	-0-	-2865	-0-	193	1	11252	3	Y	124	116	1			82
							136	9									
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									

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
03	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	45	1	3303	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
04	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	50	1	3039	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
05	4371	X	2662	-0-	-1709	-0-	44	1	2589	3	Y	26	27	1			17
							29	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

03	5890	X	4891	-0-	-999	-0-	64	1	4740	3	Y	79	76	1			44
							87	9									
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	106	1	6366	3	Y	25	51	1			18
							28	9									
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	106	1	6123	3	Y	57	37	1			38
							63	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	98	1	7141	3	Y	77	73	1			43
							85	9									
04	6900	X	5124	-0-	-1776	-0-	84	1	4985	3	Y	50	56	1			37
							55	9									
05	6820	X	4722	-0-	-2098	-0-	79	1	4575	3	Y	62	58	1			41
							68	9									
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									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

03	13020	X	11290	-0-	-1730	-0-	182	1	10856	3	Y	229	168	1			409
							252	9									
04	12900	X	11570	-0-	-1330	-0-	172	1	11142	3	Y	233	302	1			340
							256	9									
05	13330	X	12051	-0-	-1279	-0-	182	1	11607	3	Y	238	218	1			360
							262	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

03	2914	X	1381	-0-	-1533	-0-	18	1	1334	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
04	1530	N	751	-0-	-779	-0-	11	1	718	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	17	1	969	3	Y	25	22	1			17
							28	9									
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									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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									

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

03	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	330	1	24077	3	Y	116	109	1			64
							128	9									
04	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	350	1	21044	3	Y	104	92	1			76
							114	9									
05	23312	X	22049	-0-	-1263	-0-	370	1	21549	3	Y	118	116	1			78
							130	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

03	10168	X	9819	-0-	-349	-0-	132	1	9615	3	Y	65	72	1			36
							72	9									
04	9840	X	9732	-0-	-108	-0-	158	1	9518	3	Y	51	50	1			37
							56	9									
05	10075	X	9582	-0-	-493	-0-	161	1	9385	3	Y	33	48	1			22
							36	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

03	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	52	1	3816	3	N	29	27	1			16
							32	9									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	80	1	4831	3	N	25	23	1			18
							28	9									
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	88	1	5154	3	N	32	29	1			21
							35	9									
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									

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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 #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	164	-0-	-376	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	17	1			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		2902	-0-	2902	4833	1297	1	738	3	Y	788	600	1			685
							867	9									
04	3000	N	2149	-0-	-851	3982	1084	1	560	3	Y	459	954	1			190
							505	9									
05	3100	N	1766	-0-	-1334	2648	986	1	442	3	Y	307	286	1			211
							338	9									
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									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

03	5518	X	3405	-0-	-2113	-0-	2149	1	1222	3	Y	31	44	1			27
							34	9									
04	4770	X	3434	-0-	-1336	-0-	2234	1	1155	3	Y	41	51	1			17
							45	9									
05	4929	X	3014	-0-	-1915	-0-	2063	1	925	3	Y	24	25	1			16
							26	9									
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									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	2890	1	1641	3	Y	39	67	1			34
							43	9									
04	5490	X	4580	-0-	-910	-0-	2989	1	1545	3	Y	42	59	1			17
							46	9									
05	5673	X	4497	-0-	-1176	-0-	3086	1	1383	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
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									

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
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	43	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	14B2 EXT		466	-0-	466	466	305	1	137	3	Y	22	8	1			15
							24	9									
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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

03	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	1640	1	932	3	N	15	23	1			13
							17	9									
04	3090	X	2197	-0-	-893	-0-	1433	1	741	3	N	21	25	1			9
							23	9									
05	3193	X	2233	-0-	-960	-0-	1527	1	684	3	N	20	15	1			14
							22	9									
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									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-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-

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	#	2458	-0-	-859	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	2729	-0-	-481	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3317	#	2694	-0-	-623	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
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-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	710			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	710			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 02571 04/20/2015

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			114
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			146

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912		N	18			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	13			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	11			95
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

03	2325	X	762	-0-	-1563	-0-	28	1	734	3	Y	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	118	1	2973	3	Y	-0-					1

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

03	2604	X	1740	-0-	-864	-0-	141 7	1 9	1592	3	N	6					65
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	1962	3	2	9	N	2					67
05	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1882	3	3	9	N	3					70
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

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
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	617	1	7928	2	Y	112	163	1			48
							123	9									
04	8280	X	7001	-0-	-1279	-0-	553	1	6387	2	Y	55					103
							61	9									
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	623	1	7001	2	Y	18					121
							20	9									
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									

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
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	2	Y	12					50
							13	9									
05	1085	N	944	-0-	-141	-0-	77	1	864	2	Y	3					53
							3	9									
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									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	639	1	1154	2	N	-0-					51
04	1080	N	609	-0-	-471	-0-	82	1	527	2	N	-0-					51
05	1426	N	435	-0-	-991	-0-	54	1	381	2	N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					51

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

03	589	X	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

03	682	N	664	-0-	-18	-0-	42 6	1 9	616	2	Y	5	3	1			4
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	489	2	Y	4	6	1			2
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	45 4	1 9	585	2	Y	4	3	1			3
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	471	-0-	-149	-0-	40 3	1 9	428	2	Y	3	3	1			1

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

03	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	42	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	40	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	978 12	1 9	2712	3	N	11					55
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	994 7	1 9	2465	3	N	6					61
05	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	800 124	1 9	2176	3	N	113	161	1			13
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 9	1 9	2486	3	N	8					21

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 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
03	1302	N	441	-0-	-861	-0-	117	1	324	3	N	-0-					3
04	960	N	62	-0-	-898	-0-	18	1	44	3	N	-0-					3
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	187	1	509	3	N	-0-	3	1			-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	2	2	1			1
							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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	373	1	5434	2	N	41	28	1			32
							45	9									
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	354	1	5148	2	N	47	56	1			23
							52	9									
05	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	357	1	4646	2	N	30	26	1			27
							33	9									
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	4643	-0-	-782	-0-	390	1	4223	2	N	27	30	1			11
							30	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	206	1	3002	2	Y	23	15	1			18
							25	9									
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	177	1	2570	2	Y	23	29	1			12
							25	9									
05	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	200	1	2610	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
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	2209	-0-	-1015	-0-	186	1	2009	2	Y	13	12	1			5
							14	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	339	1	4939	2	Y	37	26	1			29
							41	9									
04	5880	X	5585	-0-	-295	-0-	356	1	5177	2	Y	47	53	1			23
							52	9									
05	6076	X	5395	-0-	-681	-0-	382	1	4977	2	Y	33	27	1			29
							36	9									
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	2781	-0-	-2985	-0-	234	1	2528	2	Y	17	20	1			7
							19	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	180	1	2617	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	192	1	2495	2	Y	17	14	1			15
							19	9									
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	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	210	1	2266	2	Y	15	14	1			6
							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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-			4
05	DLQ G-10	26	-0-	26	65	1	1	25	3	Y	-0-			4
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	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-			4
05	DLQ G-10	35	-0-	35	53	4	1	31	3	Y	-0-			4
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	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
06	T. A.	-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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	85	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	81	-0-	81	166	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	67	1	863	3	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	115	1	1234	3	Y	-0-					-0-
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	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	87	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-
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	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	106	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	102	1	1309	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	411	-0-	-1480	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
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	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	43	1	458	3	Y	-0-					-0-
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	30	1	384	3	Y	23	14	1			17
							25	9									
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	30	1	323	3	Y	7	16	1			8
							8	9									
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					5

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	29	13	1			24
							32	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	1	20	1			5
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	3	1			2
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	148	1	1831	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
05	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	133	1	1431	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1605	3	15	9	Y	14	10	1			14

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	92	1	1144	3	Y	5					25
							6	9									
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	83	1	1063	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	93	1	996	3	Y	3					6
							3	9									
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	1085	N	995	-0-	-90	-0-	993	3	2	9	Y	2					15

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	3	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	118	1	1522	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	121	1	1302	3	Y	-0-					-0-
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	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	526	3	Y	5					25
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1105	3	Y	7	29	1			3
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74 3	1 9	793	3	Y	3					6
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	Y	2					15

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	708	3	Y	44	36	1			20
							48	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	36	28	1			28
							40	9									
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	53	1	574	3	Y	33	31	1			30
							36	9									
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4					7

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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	Y	87	61	1			43
							96	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	700	3	Y	69	61	1			51
							76	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	64	1	684	3	Y	64	57	1			58
							70	9									
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	498	3	114	9	Y	104					121

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
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	203	-0-	-76	-0-	203	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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	5					25
							6	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	203	3	Y	3					6
							3	9									
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	17	1	199	3	Y	5					11
							6	9									
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	204	3	Y	2					13
							2	9									
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	189	3	2	9	Y	2					15

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	84	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	92	1	1186	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	622	-0-	-835	-0-	53	1	569	3	Y	-0-					-0-
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	165	1	2048	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1516	3	Y	17	11	1			8
							19	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	3	6	9	Y	5	4	1			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	28	1	360	3	Y	6					11
							7	9									
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	29	1	308	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
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	341	N	328	-0-	-13	-0-	320	3	8	9	Y	7	8	1			8

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	439	1	5443	3	Y	5					25
							6	9									
04	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	399	1	5147	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	5797	X	4882	-0-	-915	-0-	415	1	4464	3	Y	3					6
							3	9									
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	4641	-0-	-1249	-0-	4639	3	2	9	Y	2					15

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	769	-0-	-641	-0-	55	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1477	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	124	1	1592	3	N	-0-			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	125	1	1343	3	N	-0-			-0-
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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	3	Y	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	39	1	417	3	Y	-0-			-0-
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	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	70	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	41	1	442	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	776	3	23	9	Y	21	18	1			11

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
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	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	618	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	935	3	Y	28	17	1			15
							31	9									
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	76	1	982	3	Y	19	19	1			15
							21	9									
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	87	1	939	3	Y	16	16	1			15
							18	9									
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	735	-0-	-319	-0-	731	3	4	9	Y	4					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	70	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	809	-0-	-307	-0-	69	1	740	3	Y	-0-					-0-
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	644	-0-	-162	-0-	644	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-0-
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	470	-0-	-119	-0-	470	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	106	1	1307	3	Y	57	61	1			11
							63	9									
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	85	1	1093	3	Y	81	54	1			38
							89	9									
05	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	86	1	926	3	Y	68	78	1			28
							75	9									
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1228	3	47	9	Y	43	61	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	131	1	1629	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	127	1	1637	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	139	1	1493	3	Y	-0-			-0-
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	1445	-0-	-198	-0-	1445	3			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	81	1	1006	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	78	1	1005	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	86	1	924	3	Y	-0-			-0-
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	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	99	1	1272	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	110	1	1178	3	Y	-0-					-0-
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	1128	-0-	-174	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	143	1	1770	3	Y	5					25
							6	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	133	1	1428	3	Y	3					6
							3	9									
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	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1520	3	2	9	Y	2					15

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (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
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	3	Y	5					25
							6	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	63	1	675	3	Y	3					6
							3	9									
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	565	-0-	-179	-0-	563	3	2	9	Y	2					15

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					4
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					4
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					4
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1117	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	89	1	1141	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	96	1	1029	3	Y	1					7
							1	9									
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	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1059	3	6	9	Y	5					10

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	167	1	2075	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1578	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1808	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	58	32	1			51
							64	9									
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	442	3	Y	47	77	1			21
							52	9									
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	36	1	391	3	Y	29	29	1			21
							32	9									
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	361	-0-	-104	-0-	322	3	39	9	Y	35	30	1			37

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	Y	-0-					-0-
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	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	200	1	2475	3	Y	92	165	1			97
							101	9									
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	202	1	2605	3	Y	108					205
							119	9									
05	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	187	1	2014	3	Y	94	165	1			134
							103	9									
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	2674	-0-	-364	-0-	2554	3	120	9	Y	109	155	1			138

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	51	1	548	3	Y	-0-					-0-
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	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

03	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	155	1	1920	3	Y	27	18	1			13
							30	9									
04	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	148	1	1904	3	Y	13	19	1			7
							14	9									
05	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	167	1	1795	3	Y	14	10	1			11
							15	9									
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	1659	-0-	-325	-0-	1645	3	14	9	Y	13					24

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	74	1	793	3	Y	-0-					-0-
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	775	-0-	-93	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	321	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	268	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
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	145	-0-	-134	-0-	138	3	7	9	Y	6	7	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1054	3	Y	-0-					-0-
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	651	-0-	-496	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	30					260
							33	9									
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	23	1	292	3	Y	18					278
							20	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	692	3	Y	27					305
							30	9									
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	475	-0-	-207	-0-	449	3	26	9	Y	24					191

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
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	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
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	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	308	1	3811	3	N	23	3	1			20
							25	9									
04	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	291	1	3752	3	N	14	27	1			7
							15	9									
05	4371	X	3311	-0-	-1060	-0-	280	1	3013	3	N	16	12	1			11
							18	9									
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	3206	-0-	-979	-0-	3206	3			N	-0-	1	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	N	6	4	1			3
							7	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	5	6	1			2
							6	9									
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3	4	1			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	N	11	21	1			2
							12	9									
04	960	N	757	-0-	-203	-0-	54	1	692	3	N	10	7	1			5
							11	9									
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	50	1	535	3	N	10	10	1			5
							11	9									
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	745	3	20	9	N	18	23	1			5

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	65	1	2182	2	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	71	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	2	Y	-0-					-0-
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-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	892	-0-	-370	-0-	45	1	847	3	Y	-0-	1	1			1
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-					1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	13					14
							14	9									
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

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	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
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	44	65	1			63
							48	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	36					99
							40	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	28	60	1			67
							31	9									
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	424	3	53	9	Y	48					129

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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 #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					180
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					180
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	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					181

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

03	6882	X	662	-0-	-6220	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
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-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

03	3379	X	589	-0-	-2790	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	4					193
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	2	7	9	N	6					199
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	N	15					214
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

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					8
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					8
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

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
05	186	#	58	-0-	-128	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	94	-0-	-185	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	51	1	357	2	N	-0-					-0-
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-					-0-
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-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	70	-0-	-302	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	N	-0-					-0-
05	341	#	283	-0-	-58	-0-	38	1	245	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	53	-0-	-319	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
04	360	#	286	-0-	-74	-0-	36	1	250	2	N	-0-					-0-
05	372	#	364	-0-	-8	-0-	48	1	316	2	N	-0-					-0-
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-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

03	248	N	31	-0-	-217	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

03	155	#	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

03	1922	N	296	-0-	-1626	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
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-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

03	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	150	-0-	-594	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
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-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					63
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					63
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					63
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

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
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
03	1891	X	1572	-0-	-319	-0-	432	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	306	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	560	1	1245	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	496	-0-	-584	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - P/A 04/14/15

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	301	1	2263	2	N	2					16
							2	9									
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	287	1	2199	2	N	-0-					16
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	291	1	2234	3	N	-0-					16
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	247	1	2148	3	N	-0-					16
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	350	1	2475	3	N	2	15	1			3
							2	9									
*08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					3

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
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	85	1	638	2	N	2					17
							2	9									
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	80	1	616	2	N	-0-					17
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	N	-0-					17
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	77	1	667	3	N	1					18
							1	9									
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	N	1	16	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	643	1	4829	2	N	1					11
							1	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	394	1	3013	2	N	-0-					11
05	5704	X	3276	-0-	-2428	-0-	377	1	2899	3	N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	11117	-0-	-384	-0-	1306 2	1 9	9809	2	N	2					17
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1245	1	9533	2	N	-0-					17
05	10819	X	9099	-0-	-1720	-0-	1048	1	8051	3	N	-0-					17
06	10740	X	8428	-0-	-2312	-0-	868 1	1 9	7559	3	N	1					18
07	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	1245 1	1 9	8811	3	N	1	16	1			3
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					3

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
03	40682	X	40682	-0-	-0-	-0-	4780	1	35902	2	N	-0-					10
04	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	4522	1	34614	2	N	-0-					10
05	40238	X	39628	-0-	-610	-0-	4564 1	1 9	35063	3	N	1					11
06	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	4094	1	35661	3	N	-0-					11
07	40672	X	38407	-0-	-2265	-0-	4756 2	1 9	33649	3	N	2	10	1			3
08	40672	X	NO RPT	-0-	-40672	-0-					N	NO RPT					3

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	23689	-0-	-336	-0-	2783	1 2 9	20904	2	N	2					17
04	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	2646	1	20256	2	N	-0-					17
05	23560	X	23201	-0-	-359	-0-	2672	1 1 9	20528	3	N	1					18
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	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT					3

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11550	X	9073	-0-	-2477	-0-	895	1	8178	2	N	-0-					6
*10	11625	X	11406	-0-	-219	-0-	1123	1	10283	2	N	-0-					6
*11	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					6
*12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					6
*01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					6
*02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					6
*03	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					6
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	229	1 2 9	1724	2	N	2					17
04	1980	X	1711	-0-	-269	-0-	198	1 1 9	1512	2	N	1					18
05	2046	X	1736	-0-	-310	-0-	200	1 2 9	1534	3	N	2					20
06	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	157	1 1 9	1370	3	N	1					21
07	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	206	1 2 9	1459	3	N	2	19	1			4
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	47	1	40	3	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	41	1	62	3	N	-0-					-0-
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-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, 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
03	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	316	1	2371	2	N	2					17
							2	9									
04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	296	1	2263	2	N	1					18
							1	9									
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	278	1	2135	3	N	2					20
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					3

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	253	1	1902	2	N	2					17
							2	9									
04	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	229	1	1756	2	N	1					18
							1	9									
05	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	244	1	1877	3	N	2					20
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	13733	X	13568	-0-	-165	-0-	1594	1	11971	2	Y	3							18
							3	9											
04	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	1499	1	11474	2	Y	1							19
							1	9											
05	13702	X	12807	-0-	-895	-0-	1475	1	11330	3	Y	2							21
							2	9											
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	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT							4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1635	1	1559	3	N	5	4	1					1
							6	9											
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1637	1	1382	3	N	5	4	1					2
							6	9											
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1062	1	1600	3	N	4	4	1					2
							4	9											
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											

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2096	-0-	-911	-0-	61	1	2035	2	N	-0-					94
04	2850	X	2028	-0-	-822	-0-	59	1	1969	2	N	-0-					94
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	65	1	2158	2	N	-0-					94
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

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9645	-0-	-368	-0-	1133	1	8506	2	Y	5					127
							6	9									
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	1058	1	8100	2	Y	32					159
							35	9									
05	9765	X	9202	-0-	-563	-0-	1055	1	8105	3	Y	38	180	1			17
							42	9									
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					90

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - P/A 04/10/15

REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	1638	1	5824	3	Y	77					153
							85	9									
04	DLQ G-10		9175	-0-	9175	9175	1529	1	7483	3	Y	148	190	1			111
							163	9									
05	DLQ G-10		8457	-0-	8457	17632	1206	1	7148	3	Y	94					205
							103	9									
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									

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

03	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	1330	1	4728	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	435	1	2126	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5387	-0-	5387	7948	778	1	4609	3	N	-0-					-0-
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-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

03	14508	X	8135	-0-	-6373	-0-	1786	1	6349	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15374	-0-	15374	15374	2609	1	12765	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4229	-0-	4229	19603	610	1	3619	3	N	-0-					-0-
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-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	257	1	916	3	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	238	1	1165	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	620	-0-	-527	-0-	90	1	530	3	N	-0-					-0-
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-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	20754	-0-	-1442	-0-	4556	1	16198	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21185	-0-	21185	21185	3595	1	17590	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20831	-0-	20831	42016	3007	1	17824	3	N	-0-					-0-
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-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	183	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	215	1	765	3	N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	153	1	746	3	N	-0-					-0-
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	68	1	406	3	N	-0-					-0-
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-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

03	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	1745	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8666	-0-	8666	8666	1471	1	7195	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7714	-0-	7714	16380	1114	1	6600	3	N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

03	18848	X	15125	-0-	-3723	-0-	15125	2			N	-0-					17
04	18240	X	16366	-0-	-1874	-0-	16366	2			N	-0-					17
05	18848	X	14805	-0-	-4043	-0-	14805	2			N	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

03	T. A.		44976	-0-	44976	254640	304 491	1 9	44181	3	N	446	570	1			100
04	300390	X	45750	-0-	-254640	-0-	285 829	1 9	44636	3	N	754	744	1			110
05	50313	X	50306	-0-	-7	-0-	304 684	1 9	49318	3	N	622	558	1			174
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	-0-	-0-	-47275	-0-					N	559	557	1			182

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	7887	-0-	-1940	-0-	155	1	7700	2	N	29	168	1			27
							32	9									
04	9420	X	7942	-0-	-1478	-0-	155	1	7761	2	N	24					51
							26	9									
05	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	155	1	8365	2	N	21					72
							23	9									
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									

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	#	1581	-0-	-775	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	2280	#	581	-0-	-1699	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	2201	#	714	-0-	-1487	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	1860	#	5	-0-	-1855	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	#	5532	-0-	-296	-0-	5503	2	29	9	Y	26					74
04	6000		515	-0-	-5485	-0-	509	2	6	9	Y	5					79
05	6200		1955	-0-	-4245	-0-	1938	2	17	9	Y	15					94
06	6150		45	-0-	-6105	-0-	45	2			Y	-0-					94
07	6355		-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					94
08	5518	#	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					94

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
08	INJECT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 10170 - 10190

03	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	124	1	1706	2	N	177	191	1	2	8	217			
							195	9												
04	2220	N	515	-0-	-1705	-0-	36	1	433	2	N	42	185	1			74			
							46	9												
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					74			
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			

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

03	7750	9855	-0-	2105	23706	9440	2	415	9	N	377	383	1			108
04	7500	9438	-0-	1938	25644	9054	2	384	9	N	349	375	1			82
05	7750	10847	-0-	3097	28741	10434	2	413	9	N	375	362	1			95
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

SHIELD (FRIO D) //CONT.// 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	124 8	1 9	3615	2	N	7					195
04	6600	X	4173	-0-	-2427	-0-	120 46	1 9	4007	2	N	42	180	1			57
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	193 69	1 9	7500	2	N	63					120
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF. 14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	90	1	715	2	N	-0-					-0-
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	90	1	719	2	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					29
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					29
05	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	3			N	-0-					29
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

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

03	1116	X	351	-0-	-765	-0-	351	3			N	-0-					16
04	840	X	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					16
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	539	3			N	-0-					16
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

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
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-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					50
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	67	1	185	2	Y	-0-					50
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	66	1	189	2	Y	1					51
						1	9									
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

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	2487	-0-	-272	-0-	78	1	2394	2	N	14	26	1			7
						15	9									
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	93	1	2593	2	N	18	15	1			10
						20	9									
05	2604 X	2597	-0-	-7	-0-	91	1	2484	2	N	20	16	1			14
						22	9									
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	2380	-0-	-410	-0-	74	1	2291	2	N	14	16	1			11
						15	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132060		9854	-0-	-122206	-0-	3	1	9799	2	N	47	47	1			5
							52	9									
04	127800		8480	-0-	-119320	-0-	5	1	8409	2	N	60	55	1			10
							66	9									
05	132060		8791	-0-	-123269	-0-	4	1	8729	2	N	53	56	1			7
							58	9									
06	7385	R	7385	-0-	-0-	-0-	2	1	7339	2	N	40	42	1			5
							44	9									
07	9796	#	7718	-0-	-2078	-0-	2	1	7665	2	N	46	41	1			10
							51	9									
08	9827	#	8447	-0-	-1380	-0-	2	1	8395	2	N	45	48	1			7
							50	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	N	-0-					-0-
04	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	265	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	273	1	1708	2	N	-0-					-0-
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-	123	1	1802	2	N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	2	N	-0-					-0-
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-	21	1	292	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	864	1	6931	2	N	26					71
							29	9									
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	841	1	5529	2	N	20					91
							22	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	870	1	6520	2	N	7					98
							8	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	72	X	46	-0-	-26	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-
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-	11	1	161	2	N	-0-					-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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	-0-					-0-
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-	10	1	135	2	N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
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-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	961	#	701	-0-	-260	-0-	701	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	148	1	1905	2	N	14	1	8			81
							15	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	154	1	1953	2	N	14	1	8			94
							15	9									
05	1922	X	1909	-0-	-13	-0-	133	1	1761	2	N	14					108
							15	9									
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	132	1	1630	2	N	8					116
							9	9									
07	2201	X	1759	-0-	-442	-0-	154	1	1595	2	N	9					125
							10	9									
08	2201	X	172	-0-	-2029	-0-	160	2	12	9	N	11	1	8			135

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	122	1	1800	3	Y	26	36	1			9
							29	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2435	3	Y	40	32	1			17
							44	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	3	Y	50	32	1			35
							55	9									
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									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			18
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									

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

03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06 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-

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

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	10	9	1			13
							11	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	19	21	1			11
							21	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	888	3	Y	113	21	1			103
							124	9									
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									

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
03	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	187	1	2757	3	Y	527	782	1			239
							580	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2095	3	Y	478	423	1			294
							526	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	201	1	2487	3	Y	385	420	1			259
							424	9									
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									

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
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	40	63	1			16
							44	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	60	48	1			28
							66	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	Y	29	48	1			9
							32	9									
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									

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
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	-0-					2
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	Y	-0-					2
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-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	246	2	26	9	Y	24	47	1			67
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	67	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

*03	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	10	1	19535	2	N	14	14	1			-0-
							8	4	15	9							
*04	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	11	1	18453	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*05	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	12	1	21821	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*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									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

*03	75167	X	75167	-0-	-0-	-0-	1426	1	71734	2	N	1796	1525	1			271
							31	4	1976	9							
*04	65460	X	61265	-0-	-4195	-0-	1319	1	58370	2	N	1409	1365	1			315
							26	4	1550	9							
*05	71331	X	61192	-0-	-10139	-0-	1216	1	58883	2	N	971	1047	1			239
							25	4	1068	9							
*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									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

*03	614668	X	463549	-0-	-151119	-0-	242	1	457725	2	N	4897	4243	1			654
							195	4	5387	9							
*04	525660	X	404186	-0-	-121474	-0-	234	1	399769	2	N	3642	3482	1			814
							177	4	4006	9							
*05	543182	X	404628	-0-	-138554	-0-	225	1	400088	2	N	3774	3658	1			930
							164	4	4151	9							
*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									

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
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11871	2	19	9	Y	17					17

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

*03	16620		13386	-0-	-3234	112203	1452	1	11922	2	N	5	5	1			-0-
							6	4	6	9							
*04	33240		10834	-0-	-22406	89797	1416	1	9413	2	N	-0-					-0-
							5	4									
*05	34348		8684	-0-	-25664	64133	1311	1	7369	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 522 RRCID -> 275889 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	497	1	1913	2	Y	97	119	1			153
							107	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	526	1	2029	2	Y	25					178
							28	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	536	1	1761	2	Y	28					206
							31	9									
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									

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
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	431	1	1658	2	Y	58	69	1			91
							64	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	Y	14					105
							15	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	445	1	1464	2	Y	16					121
							18	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

03	589	N	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		109	-0-	109	109	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

03	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	315	1	3211	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3587	-0-	3587	3587	316	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3494	-0-	3494	7081	330	1	3164	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	199	1	2013	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
04	T. A.		2056	-0-	2056	2056	209	1	1835	2	Y	11					29
							12	9									
05	T. A.		2272	-0-	2272	4328	187	1	2062	2	Y	21	37	1			13
							23	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

*01	12090	X	10397	-0-	-1693	-0-	888	1	9499	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
*02	10444	X	9832	-0-	-612	-0-	903	1	8916	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
03	11563	X	10628	-0-	-935	-0-	948	1	9670	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	889	1	9205	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	955	1	9156	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	126	-0-	-264	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14570	X	13377	-0-	-1193	-0-	1188	1	12158	2	Y	28	37	1			26
							31	9									
04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1178	1	10804	2	Y	20					46
							22	9									
05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1578	1	11673	2	Y	16					62
							18	9									
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									

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
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	590	1	6037	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	597	1	5474	2	Y	3					7
							3	9									
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	695	1	5140	2	Y	3					10
							3	9									
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									

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
03	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	561	1	6619	2	Y	22					70
							24	9									
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	545	1	6373	2	Y	10	36	1			44
							11	9									
05	6417	X	5904	-0-	-513	-0-	493	1	5387	2	Y	22					66
							24	9									
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									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-	1066	1	15718	2	Y	3					9
							3	9									
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	1082	1	15065	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	1085	1	14978	2	Y	7					15
							8	9									
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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	737	1	7449	2	Y	33	78	1			21
							36	9									
04	8520	X	7465	-0-	-1055	-0-	763	1	6687	2	Y	14					35
							15	9									
05	8804	X	8545	-0-	-259	-0-	707	1	7808	2	Y	27	46	1			16
							30	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	235	1	2778	2	Y	-0-					24
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	222	1	2589	2	Y	-0-					24
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	235	1	2568	2	Y	5					29
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5996	-0-	-1041	-0-	468	1	5524	2	Y	4					13
							4	9									
04	T. A.		6813	-0-	6813	6813	537	1	6273	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
05	T. A.		6685	-0-	6685	13498	560	1	6119	2	Y	5					14
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1200	2	Y	8					31
							9	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
05	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	101	1	1103	2	Y	8					27
							9	9									
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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	140	1	1413	2	Y	9	12	1			6
								10	9									
04	T. A.		1416	-0-		1416	1416	145	1	1268	2	Y	3					9
								3	9									
05	T. A.		1415	-0-		1415	2831	117	1	1290	2	Y	7	12	1			4
								8	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

03	12555	X	11755	-0-		-800	-0-	746	1	11000	2	Y	8					21
								9	9									
04	11331	X	11331	-0-		-0-	-0-	758	1	10554	2	Y	17	19	1			19
								19	9									
05	11420	X	11420	-0-		-0-	-0-	770	1	10631	2	Y	17					36
								19	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

03	9734	X	7824	-0-		-1910	-0-	611	1	7207	2	Y	5					22
								6	9									
04	8350	X	8350	-0-		-0-	-0-	658	1	7690	2	Y	2	11	1			13
								2	9									
05	9011	X	9011	-0-		-0-	-0-	755	1	8248	2	Y	7					20
								8	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9810	-0-	-575	-0-	879	1	8883	2	Y	44	52	1			29
							48	9									
04	10050	X	9331	-0-	-719	-0-	954	1	8357	2	Y	18					47
							20	9									
05	10385	X	9822	-0-	-563	-0-	812	1	8971	2	Y	35	61	1			21
							39	9									
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									

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
03	5394	X	3971	-0-	-1423	-0-	251	1	3707	2	Y	12					41
							13	9									
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	317	1	4412	2	Y	35	37	1			39
							39	9									
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	291	1	4013	2	Y	32					71
							35	9									
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

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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	89	1	914	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	870	N	689	-0-	-181	-0-	68	1	621	2	Y	-0-					8
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
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

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	723	1	8531	2	Y	12					23
							13	9									
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	679	1	7930	2	Y	4	11	1			16
							4	9									
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	659	1	7196	2	Y	12					28
							13	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	593	1	6066	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	606	1	5556	2	Y	8					17
							9	9									
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	772	1	5709	2	Y	6					23
							7	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	235	1	2770	2	Y	16					73
							18	9									
04	T. A.		2555	-0-	2555	2555	201	1	2347	2	Y	6	37	1			42
							7	9									
05	T. A.		2284	-0-	2284	4839	190	1	2079	2	Y	14					56
							15	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	100	1	1181	2	Y	-0-					55
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					55
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1125	2	Y	-0-					55
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

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
03	13578	X	13316	-0-	-262	-0-	997	1	12275	2	Y	40	44	1			21
							44	9									
04	T. A.		12674	-0-	12674	12674	983	1	11644	2	Y	43	44	1			20
							47	9									
05	T. A.		13205	-0-	13205	25879	1084	1	12081	2	Y	36	30	1			26
							40	9									
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									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	5673	X	4716	-0-	-957	-0-	367	1	4335	2	Y	13					78
							14	9									
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	413	1	4826	2	Y	6	39	1			45
							7	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	406	1	4435	2	Y	15					60
							17	9									
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

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
03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	141	1	1663	2	N	-0-					27
04	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	133	1	1549	2	N	-0-					27
05	2263	X	1631	-0-	-632	-0-	137	1	1492	2	N	2					29
							2	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	122	-0-	-684	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	5446	-0-	-2676	-0-	400	1	4928	2	Y	107	119	1			56
							118	9									
04	6600	X	5256	-0-	-1344	-0-	399	1	4730	2	Y	115	118	1			53
							127	9									
05	6820	X	5163	-0-	-1657	-0-	417	1	4645	2	Y	92	79	1			66
							101	9									
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									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	14341	-0-	-1810	-0-	1432	1	12846	2	Y	57	72	1			103
							63	9									
04	15240	X	13588	-0-	-1652	-0-	1414	1	12107	2	Y	61	74	1			90
							67	9									
05	15345	X	13459	-0-	-1886	-0-	1462	1	11939	2	Y	53	72	1			71
							58	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	18861	-0-	-979	-0-	1697	1	17157	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	T. A.		18038	-0-	18038	18038	1847	1	16188	2	Y	3					7
							3	9									
05	T. A.		18805	-0-	18805	36843	1561	1	17238	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5394	-0-	-837	-0-	455	1	4933	2	Y	5					79
							6	9									
04	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	486	1	4784	2	Y	-0-					79
05	6107	X	4501	-0-	-1606	-0-	413	1	4031	2	Y	52	56	1			75
							57	9									
06	5370	X	3916	-0-	-1454	-0-	74	1	3836	2	Y	5					80
							6	9									
07	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	563	1	4227	2	Y	39					119
							43	9									
08	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	680	1	4196	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	6					17
							7	9									
04	T. A.		4457	-0-	4457	4457	351	1	4105	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
05	T. A.		5380	-0-	5380	9837	451	1	4922	2	Y	6					16
							7	9									
06	T. A.		4892	-0-	4892	14729	491	1	4398	2	Y	3					19
							3	9									
07	19509	X	4780	-0-	-14729	-0-	453	1	4325	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
*08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	500	1	4709	2	Y	1					13
							1	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	544	1	6699	2	Y	27	30	1			14
							30	9									
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	534	1	6326	2	Y	29	30	1			13
							32	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	583	1	6495	2	Y	24	20	1			17
							26	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	428	1	5371	2	Y	23	29	1			11
							25	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	528	1	6529	2	Y	25	20	1			16
							28	9									
*08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	482	1	6227	2	Y	-0-	16	1			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	172	1	1546	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	163	1	1392	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	186	1	1523	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	126	1	1583	2	Y	1					6
							1	9									
07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	84	1	1037	2	Y	1					7
							1	9									
08	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	93	1	1208	2	Y	21	5	1			23
							23	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4531	-0-	-460	-0-	403	1	4124	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
04	T. A.		4293	-0-	4293	4293	422	1	3867	2	Y	4					8
							4	9									
05	T. A.		4536	-0-	4536	8829	540	1	3993	2	Y	3					11
							3	9									
06	T. A.		3747	-0-	3747	12576	467	1	3277	2	Y	3					14
							3	9									
07	16903	X	4327	-0-	-12576	-0-	562	1	3763	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
*08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	562	1	3725	2	Y	5					10
							6	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	320	1	3279	2	Y	22	96	1			20
							24	9									
04	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	343	1	3146	2	Y	18					38
							20	9									
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	447	1	3307	2	Y	13					51
							14	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	431	1	5311	2	Y	51	56	1			27
							56	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	426	1	5049	2	Y	55	57	1			25
							61	9									
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	440	1	4907	2	Y	44	38	1			31
							48	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

03	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	291	1	2940	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
04	T. A.		3110	-0-	3110	3110	318	1	2785	2	Y	6					15
							7	9									
05	T. A.		3450	-0-	3450	6560	285	1	3152	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

03	1612	X	1030	-0-	-582	-0-	80	1	950	2	Y	-0-					1
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1021	1	4444	2	Y	-0-					33
04	T. A.		4015	-0-	4015	4015	600	1	3408	2	Y	6					39
							7	9									
05	T. A.		4431	-0-	4431	8446	763	1	3668	2	Y	-0-					39
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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	302	1	1314	2	Y	-0-					51
04	1890	X	1354	-0-	-536	-0-	201	1	1145	2	Y	7					58
							8	9									
05	1953	X	1337	-0-	-616	-0-	230	1	1107	2	Y	-0-					58
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

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	2	Y	38	39	1			20
							42	9									
04	6540	X	5487	-0-	-1053	-0-	424	1	5026	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
05	6758	X	6250	-0-	-508	-0-	512	1	5703	2	Y	32	25	1			23
							35	9									
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-

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

03	31031	X	28551	-0-	-2480	-0-	2112	1	26011	2	Y	389	431	1			203
							428	9									
04	T. A.		26867	-0-	26867	26867	2057	1	24362	2	Y	407	423	1			187
							448	9									
05	T. A.		27693	-0-	27693	54560	2249	1	25067	2	Y	343	285	1			245
							377	9									
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									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	562	1	6922	2	Y	110	120	1			57
							121	9									
04	7860	X	7245	-0-	-615	-0-	554	1	6563	2	Y	116	120	1			53
							128	9									
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	595	1	6628	2	Y	96	81	1			68
							106	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4712	-0-		-434	-0-		350	1	4307	2	Y	50	54	1			26
									55	9									
04	5100	X	4357	-0-		-743	-0-		335	1	3965	2	Y	52	54	1			24
									57	9									
05	5270	X	4367	-0-		-903	-0-		356	1	3965	2	Y	42	36	1			30
									46	9									
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7275	-0-		-847	-0-		462	1	6812	2	Y	1					2
									1	9									
04	7620	X	7111	-0-		-509	-0-		477	1	6632	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
05	7874	X	7205	-0-		-669	-0-		487	1	6717	2	Y	1					3
									1	9									
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									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-		298	1	3189	2	Y	-0-					67
04	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-		607	1	3447	2	Y	16					83
									18	9									
05	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-		562	1	2705	2	Y	-0-					83
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

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5381	-0-		-1005	-0-		535	1	4801	2	Y	41	56	1			77
									45	9									
04	5640	X	5415	-0-		-225	-0-		561	1	4801	2	Y	48	56	1			69
									53	9									
05	5828	X	5104	-0-		-724	-0-		552	1	4509	2	Y	39	55	1			53
									43	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	9469	-0-	-4667	-0-	703	1	8658	2	Y	98	115	1			51
							108	9									
04	15090	X	8105	-0-	-6985	-0-	623	1	7382	2	Y	91	100	1			42
							100	9									
05	15593	X	14275	-0-	-1318	-0-	1163	1	12966	2	Y	133	80	1			95
							146	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

03	4588	X	3551	-0-	-1037	-0-	263	1	3235	2	Y	48	56	1			25
							53	9									
04	3990	X	3058	-0-	-932	-0-	234	1	2773	2	Y	46	50	1			21
							51	9									
05	4123	X	2258	-0-	-1865	-0-	183	1	2044	2	Y	28	29	1			20
							31	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	176	1	1801	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
04	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	172	1	1576	2	Y	5					11
							6	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	236	1	1747	2	Y	4					15
							4	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4640	-0-		-413	-0-		463	1	4157	2	Y	18	22	1			32
									20	9									
04	4380	X	4371	-0-		-9	-0-		455	1	3895	2	Y	19	23	1			28
									21	9									
05	4526	X	4400	-0-		-126	-0-		478	1	3904	2	Y	16	22	1			22
									18	9									
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									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12129	X	12129	-0-		-0-	-0-		770	1	11357	2	Y	2					6
									2	9									
04	12390	X	11403	-0-		-987	-0-		764	1	10635	2	Y	4	5	1			5
									4	9									
05	12710	X	11539	-0-		-1171	-0-		779	1	10756	2	Y	4					9
									4	9									
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									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2671	-0-		-88	-0-		170	1	2499	2	Y	2					6
									2	9									
04	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-		197	1	2748	2	Y	4	5	1			5
									4	9									
05	2883	N	2596	-0-		-287	-0-		175	1	2415	2	Y	5					10
									6	9									
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

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	625	-0-		-88	-0-		47	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-		-0-	-0-		45	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-		-0-	-0-		51	1	567	2	Y	-0-					-0-
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6152	-0-		-668	-0-		615	1	5514	2	Y	21	44	1			49
									23	9									
04	6270	X	5592	-0-		-678	-0-		582	1	4987	2	Y	21	35	1			35
									23	9									
05	6479	X	5208	-0-		-1271	-0-		566	1	4623	2	Y	17	28	1			24
									19	9									
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									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6153	-0-		-388	-0-		391	1	5759	2	Y	3					7
									3	9									
04	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-		307	1	4266	2	Y	4	6	1			5
									4	9									
05	7318	X	7318	-0-		-0-	-0-		494	1	6816	2	Y	7					12
									8	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	4170	-0-		-4541	-0-		325	1	3832	2	Y	12					48
									13	9									
04	7980	X	3264	-0-		-4716	-0-		257	1	3001	2	Y	5	25	1			28
									6	9									
05	8246	X	3185	-0-		-5061	-0-		266	1	2907	2	Y	11					39
									12	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30238	X	30238	-0-		-0-	-0-		2552	1	27680	2	Y	5					122
									6	9									
04	27051	X	27051	-0-		-0-	-0-		2496	1	24555	2	Y	-0-					122
05	30329	X	30329	-0-		-0-	-0-		2812	1	27444	2	Y	66	87	1			101
									73	9									
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	919	1	13553	2	Y	19					34
							21	9									
04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	666	1	9269	2	Y	29	30	1			33
							32	9									
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	715	1	9863	2	Y	31					64
							34	9									
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

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
03	7099	X	5229	-0-	-1870	-0-	331	1	4885	2	Y	12					35
							13	9									
04	5670	X	4880	-0-	-790	-0-	325	1	4527	2	Y	25	31	1			29
							28	9									
05	5859	X	5250	-0-	-609	-0-	353	1	4866	2	Y	28					57
							31	9									
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

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	302	1	3721	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
04	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	254	1	3010	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
05	4929	X	3890	-0-	-1039	-0-	318	1	3548	2	Y	22	17	1			16
							24	9									
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									

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	11743	-0-	-1060	-0-	745	1	10983	2	Y	14					38
							15	9									
04	11850	X	11208	-0-	-642	-0-	749	1	10426	2	Y	30	34	1			34
							33	9									
05	12121	X	9270	-0-	-2851	-0-	625	1	8619	2	Y	24					58
							26	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2108	-0-		-279	-0-	157	1	1936	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	DLQ	G-10	2047	-0-		2047	2047	158	1	1872	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
05	DLQ	G-10	2056	-0-		2056	4103	168	1	1876	2	Y	11	10	1			8
								12	9									
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									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	4					11
								4	9									
04	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	234	1	3252	2	Y	7	10	1			8
								8	9									
05	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	304	1	4194	2	Y	9					17
								10	9									
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

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5901	-0-		-1105	-0-	438	1	5389	2	Y	67	77	1			35
								74	9									
04	6180	X	5608	-0-		-572	-0-	431	1	5099	2	Y	71	73	1			33
								78	9									
05	6386	X	5701	-0-		-685	-0-	464	1	5173	2	Y	58	49	1			42
								64	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3358	-0-		-3059	-0-	247	1	3111	2	N	-0-					43
04	6210	X	3703	-0-		-2507	-0-	390	1	3313	2	N	-0-					43
05	6417	X	4064	-0-		-2353	-0-	377	1	3687	2	N	-0-					43
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

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	90	97	0	2	1	38
							99	9									
04	DLQ G-10		945	-0-	945	945	15	1	819	3	Y	101	79	0	3	1	57
							111	9									
05	1909	N	964	-0-	-945	-0-	10	1	837	3	Y	106	87	0	3	1	73
							117	9									
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									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

03	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	451	1	25967	3	N	300	213	0	85	1	110
							330	9									
04	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	417	1	23980	3	N	248	138	0	79	1	141
							273	9									
05	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	290	1	22099	3	N	226	135	0	76	1	156
							249	9									
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									

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
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	689	1	2105	2	N	36	1	8			227
							40	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	780	1	2727	2	N	81	178	0			130
							89	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	806	1	2882	2	N	23					153
							25	9									
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									

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

03	1116	#	959	-0-	-157	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
04	1020	#	939	-0-	-81	-0-	29	1	910	3	N	-0-					-0-
05	961	#	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	73	1	580	2	N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	262	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1650	-0-	-960	-0-	185	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	46	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	61	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1480	170	1	1551	2	Y	-0-					-0-
04	2542	N	1062	-0-	-1480	-0-	119	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		14461	-0-	14461	21854	544	1	13917	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6902	-0-	6902	28756	378	1	6455	2	Y	63	47	1			16
							69	9									
02	T. A.		6268	-0-	6268	35024	440	1	5761	2	Y	61	67	1			10
							67	9									
03	T. A.		3935	-0-	3935	38959	267	1	3617	2	Y	46	49	1			7
							51	9									
04	T. A.		5482	-0-	5482	44441	317	1	5107	2	Y	53	49	1			11
							58	9									
05	50200	X	5759	-0-	-44441	-0-	314	1	5419	2	Y	24					35
							26	9									
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									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	92	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	69	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	663	-0-	-237	-0-	74	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		107	-0-	107	107	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		237	-0-	237	344	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	393	-0-	393	737	28	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	239	-0-	239	976	16	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	998	X	22	-0-	-976	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	106	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	91	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	45	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	160	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	114	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

*12	T. A.		9268	-0-	9268	16763	349	1	8919	2	Y	-0-					-0-
01	20445	X	3682	-0-	-16763	-0-	202	1	3458	2	Y	20	15	1			5
							22	9									
02	7000	X	3096	-0-	-3904	-0-	218	1	2858	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
03	9269	X	1849	-0-	-7420	-0-	126	1	1709	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	8970	X	2040	-0-	-6930	-0-	119	1	1909	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	9269	X	3490	-0-	-5779	-0-	191	1	3287	2	Y	11					13
							12	9									
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									

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

*12	T. A.		4596	-0-	4596	5542	169	1	4322	2	Y	95	88	1			12
							105	9									
01	T. A.		2948	-0-	2948	8490	162	1	2763	2	Y	21	32	1			5
							23	9									
02	T. A.		2869	-0-	2869	11359	202	1	2642	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	T. A.		2337	-0-	2337	13696	159	1	2155	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*04	17261	X	3565	-0-	-13696	-0-	207	1	3327	2	Y	28	25	1			6
							31	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	233	1	4011	2	Y	41					47
							45	9									
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									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

*12	T. A.		13370	-0-	13370	25552	475	1	12159	2	Y	669	649	1			88
							736	9									
*01	33891	X	8339	-0-	-25552	-0-	452	1	7724	2	Y	148	225	1			38
							163	9									
02	11368	X	6633	-0-	-4735	-0-	461	1	6034	2	Y	125	143	1			20
							138	9									
03	13609	X	4113	-0-	-9496	-0-	275	1	3733	2	Y	95	101	1			14
							105	9									
04	13170	X	4773	-0-	-8397	-0-	273	1	4400	2	Y	91	86	1			19
							100	9									
05	13609	X	5932	-0-	-7677	-0-	322	1	5545	2	Y	59					78
							65	9									
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									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

*12	T. A.		19634	-0-	19634	27296	721	1	18459	2	Y	413	404	1			54
							454	9									
01	T. A.		22239	-0-	22239	49535	1217	1	20796	2	Y	205	223	1			53
							226	9									
02	T. A.		9340	-0-	9340	58875	656	1	8584	2	Y	91	129	1			15
							100	9									
03	T. A.		10269	-0-	10269	69144	696	1	9439	2	Y	122	119	1			18
							134	9									
*04	74519	X	5375	-0-	-69144	-0-	311	1	5006	2	Y	53	60	1			11
							58	9									
05	22289	X	11376	-0-	-10913	-0-	620	1	10692	2	Y	58					69
							64	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		2909	-0-	2909	2909	104	1	2674	2	Y	119	103	1			16
							131	9									
01	T. A.		2158	-0-	2158	5067	117	1	2006	2	Y	32	44	1			8
							35	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5067					Y	-0-	8	1			-0-
03	14B2 EXT		2584	-0-	2584	7651	174	1	2357	2	Y	48	41	1			7
							53	9									
*04	10592	X	2941	-0-	-7651	-0-	169	1	2721	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	99	1	1706	2	Y	21					31
							23	9									
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									

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

*12	T. A.		7456	-0-	7456	17149	278	1	7111	2	Y	61	66	1			8
							67	9									
*01	19495	X	2346	-0-	-17149	-0-	129	1	2209	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
02	9044	X	2570	-0-	-6474	-0-	182	1	2380	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	10013	X	1180	-0-	-8833	-0-	81	1	1093	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	9690	X	1927	-0-	-7763	-0-	112	1	1809	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	7471	X	1630	-0-	-5841	-0-	89	1	1538	2	Y	3					4
							3	9									
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									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		3565	-0-	3565	9461	134	1	3431	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	T. A.		5513	-0-	5513	14974	290	1	4952	2	Y	246	174	1			72
							271	9									
02	T. A.		4356	-0-	4356	19330	294	1	3854	2	Y	189	192	1			69
							208	9									
03	T. A.		2878	-0-	2878	22208	182	1	2464	2	Y	211	179	1			101
							232	9									
04	26085	X	3877	-0-	-22208	-0-	218	1	3505	2	Y	140	153	1			88
							154	9									
05	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	191	1	3293	2	Y	197	238	1			47
							217	9									
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									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

03	T. A.		3352	-0-	3352	21911	193	1	2612	2	Y	497	393	1			238
							547	9									
04	27027	X	5116	-0-	-21911	-0-	274	1	4412	2	Y	391	382	1			247
							430	9									
05	5642	X	5444	-0-	-198	-0-	262	1	4524	2	Y	598	702	1			143
							658	9									
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									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

*12	T. A.		48618	-0-	48618	84205	868	1	46336	2	Y	1285	1331	1			169
							1414	9									
*01	176108	X	91903	-0-	-84205	-0-	846	1	90122	2	Y	850	745	1			219
							935	9									
02	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	784	1	33077	2	Y	335	500	1			54
							369	9									
03	48143	X	33004	-0-	-15139	-0-	1753	1	30816	2	Y	395	392	1			57
							435	9									
04	54570	X	22317	-0-	-32253	-0-	1291	1	20782	2	Y	222	233	1			46
							244	9									
05	56389	X	17718	-0-	-38671	-0-	966	1	16652	2	Y	91					137
							100	9									
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									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
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-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1865	-0-	-1235	24505	1865	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1766	-0-	-1234	23271	25	1	1741	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2259	-0-	-841	22430	141	1	2118	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
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-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	27	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	118	1	1782	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

03	3100	N	2684	-0-	-416	111378	2684	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2645	-0-	-355	111023	2645	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2688	-0-	-412	110611	2688	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	32	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	134	1	2021	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

03	3100	N	2186	-0-	-914	13209	2186	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2009	-0-	-991	12218	29	1	1980	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1918	-0-	-1182	11036	120	1	1798	3	N	-0-					-0-
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-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

03	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	27	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	117	1	1763	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	1237	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	80	1	1209	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

03	3100	N	6698	-0-	3598	182841	673	1	6025	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	6868	-0-	3868	186709	689	1	6179	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7205	-0-	4105	190814	759	1	6446	3	N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

03	3100	N	3494	-0-	394	68614	3494	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3441	-0-	441	69055	49	1	3392	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3486	-0-	386	69441	217	1	3269	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	6	1	403	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
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-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	56	1	501	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

03	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	12	1	796	3	N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	51	1	768	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	62	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	148	1	1326	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	3	N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	4	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

03	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

03	3100	N	2244	-0-	-856	45039	2244	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2348	-0-	-652	44387	33	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2847	-0-	-253	44134	177	1	2670	3	N	-0-					-0-
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-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

03	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	2890	-0-	-210	8603	2890	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2627	-0-	-373	8230	2627	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3236	-0-	136	8366	3236	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1732	-0-	-1368	35707	1732	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1637	-0-	-1363	34344	23	1	1614	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1664	-0-	-1436	32908	104	1	1560	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
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-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

03	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
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-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	143	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	148	1	1258	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	7	1	483	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
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-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	223	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2367	-0-	-733	85300	2367	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2301	-0-	-699	84601	33	1	2268	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2327	-0-	-773	83828	145	1	2182	3	N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	8	1	538	3	N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	3	N	-0-					-0-
05	930	N	531	-0-	-399	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

03	2945	N	2524	-0-	-421	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2444	-0-	-436	-0-	35	1	2409	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2464	-0-	-481	-0-	154	1	2310	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	101	1	1826	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	56	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1440	3	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	106	1	1597	3	N	-0-					-0-
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-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	6	1	387	3	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	52	1	779	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	12	1	838	3	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	3	N	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	12	1	846	3	N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	54	1	815	3	N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

03	3100	N	2221	-0-	-879	70530	2221	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2753	-0-	-247	70283	2753	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2070	-0-	-1030	69253	2070	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	52	1	3589	3	N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	230	1	3464	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3089	-0-	89	89	44	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	146	197	1	2960	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	69	1	1044	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3863	-0-	763	214541	3863	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2950	-0-	-50	214491	2950	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	214950	3559	3			N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	8	1	571	3	N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1174	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	77	1	1154	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	968	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

03	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
04	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

03	3100	N	890	-0-	-2210	77620	890	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	828	-0-	-2172	75448	12	1	816	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	986	-0-	-2114	73334	61	1	925	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

03	279	N	255	-0-	-24	-0-	26	1	229	3	N	-0-			-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	3	N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-			-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-			-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	369	1	3305	3	N	-0-			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	359	1	3222	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3579	-0-	479	479	377	1	3202	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	17	1	1153	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	76	1	1140	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	15	1	1059	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	71	1	1073	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
05	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	2494	3	N	-0-			-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	161	1	2420	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	24	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	100	1	1498	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	N	-0-			-0-
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	55	1	493	3	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	5	1	345	3	N	-0-			-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	106	1	948	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	98	1	877	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	107	1	910	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	19	1	1302	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-			-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

03	3100	N	243	-0-	-2857	141632	243	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	202	-0-	-2798	138834	202	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	187	-0-	-2913	135921	187	3			N	-0-					-0-
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-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	106	1	953	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	104	1	934	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	108	1	915	3	N	-0-					-0-
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-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

03	868	N	668	-0-	-200	-0-	67	1	601	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	3	N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	8	1	540	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	33	1	2317	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	151	1	2278	3	N	-0-					-0-
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-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
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-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	2117	-0-	-1820	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	54	1	3718	3	N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	238	1	3588	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
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-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

03	3100	N	2320	-0-	-780	157786	2320	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2253	-0-	-747	157039	2253	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	2043	-0-	-1057	155982	2043	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-			-0-
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-			-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	746	-0-	-364	-0-	75	1	671	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	94	1	801	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

03	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	35	1	2426	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	151	1	2277	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	32	1	2185	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	145	1	2179	3	N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	74	1	1107	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4019	-0-	-991	-0-	57	1	3962	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	253	1	3804	3	N	-0-					-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3031	-0-	-69	210	3031	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2891	-0-	-109	101	41	1	2850	3	N	-0-					-0-
05	2721	N	2620	-0-	-101	-0-	163	1	2457	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	16	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	12	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	48	1	725	3	Y	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	38	1	2636	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	170	1	2561	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	123	1	1854	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	15	1	1053	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	65	1	980	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	3			N	-0-					1
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	48	1	3308	3	N	-0-					1
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	201	1	3029	3	N	-0-					1
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

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	199	1	1781	3	N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	186	1	1578	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	10	1	705	3	N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	137	1	2066	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	183	1	1637	3	N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	174	1	1475	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	66	1	587	3	N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	65	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	25	1	1713	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	96	1	1448	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	30	1	267	3	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-			-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	69	1	4750	3	N	-0-			-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	269	1	4050	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-			-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	11	1	753	3	N	-0-			-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	50	1	746	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	53	1	3666	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4969	-0-	1869	1869	310	1	4659	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	39	1	2688	3	N	-0-			-0-
05	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	176	1	2641	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4482	3			N	-0-			-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	63	1	4375	3	N	-0-			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	284	1	4276	3	N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	22	1	1537	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-			-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	83	1	5728	3	N	-0-			-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	354	1	5327	3	N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	16	1	1090	3	N	-0-			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	121	1	1081	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	122	1	1092	3	N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	49	1	3385	3	N	-0-			-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3276	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	24	1	1646	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	101	1	1513	3	N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-			-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	13	1	880	3	N	-0-			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	3	N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-			-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	12	1	851	3	N	-0-			-0-
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	55	1	834	3	N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	36	1	2482	3	N	-0-			-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	191	1	2875	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	35	1	2433	3	N	-0-			-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	3	N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
04	2100	N	790	-0-	-1310	-0-	11	1	779	3	N	-0-			-0-
05	2852	N	3	-0-	-2849	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	-0-			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	16	1	1141	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	70	1	1059	3	N	-0-			-0-
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-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	406	1	3630	3	N	-0-			-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	393	1	3521	3	N	-0-			-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	432	1	3665	3	N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	19	1	1325	3	N	-0-			-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	103	1	1544	3	N	-0-			-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

03	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	25	1	1758	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1258	-0-	-664	-0-	78	1	1180	3	N	-0-			-0-
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-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-			-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-			-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		645	-0-	645	645	40	1	605	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
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-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	544	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	110	1	1225	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
03	14B	DENY	1093	-0-	1093	1249	1093	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	691	-0-	691	1940	691	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1432	-0-	1432	3372	1432	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	5207					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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	886 23	1 9	1238	2	N	21					211
04	2130	N	1872	-0-	-258 B	-0-	871 17	1 9	984	2	N	15					226
05	2232	N	1906	-0-	-326 B	-0-	614 17	1 9	1275	2	N	15					241
06	2070	N	1710	-0-	-360 B	-0-	719 13	1 9	978	2	N	12					253
07	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	676 13	1 9	1010	2	N	12					265
*08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	661 22	1 9	1254	2	N	20	175	1			110

SALONA, LLC 744269
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1224	-0-	1224 B	139	1224	3			Y	-0-					87
04	14B2	EXT	447	-0-	447 B	586	447	3			Y	-0-					87
05	14B2	EXT	178	-0-	178 B	764	178	3			Y	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-0- B	2143					Y	NO RPT					87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - P/A 05/19/15

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
03	7750		4542	-0-	-3208	6025	4402	2	140	9	N	127	181	1			155
04	6412		387	-0-	-6025	-0-	346	2	41	9	N	37					192
05	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
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

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
03	14B2 EXT		753	-0-	753	1952	753	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2763	-0-	2763	4715	2763	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		2998	-0-	2998	7713	2998	2			N	-0-					-0-
06	7250		1033	-0-	-6217	1496	1033	2			N	-0-					-0-
*07	2535	N	1039	-0-	-1496	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	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
*02	14B2 EXT		1440	-0-	1440	1440	1440	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		275	-0-	275	1715	275	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1715					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					104
04	5310	#	1723	-0-	-3587	-0-	1717	2	6	9	N	5					109
05	5487	#	1965	-0-	-3522	-0-	1934	2	31	9	N	28					137
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

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
04	4004		-0-	-0-	-4004	22262					N	-0-					-0-
05	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	187	1	355	2	N	-0-					-0-
04	602	R	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-					-0-
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	2	17	9	Y	15					31
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					31
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1524	2	22	9	Y	20					51
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

SUN (D-1 B) //CONT.// 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	2	41	9	N	37					169
04	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1133	2	28	9	N	25					194
05	1674	N	977	-0-	-697	-0-	940	2	37	9	N	34	178	1			50
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

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
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-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MCKINNEY, AMANDA				WELL #: 42	RRCID -> 260529					COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756		
03	1984	N	491	-0-	-1493	-0-	474	2	17	9	Y	15					70
04	1620	N	1231	-0-	-389	-0-	1231	2			Y	-0-					70
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					90
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1240	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	312	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	280	1	3127	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
	MONTALVO, N.R.				WELL #: 23F	RRCID -> 155798					COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4733 - 4741		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	17910		NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	15673	-0-	15673	15673	15585	2	88	9	N	80	195	1			96
*08	0	W	15193	-0-	15193	30866	15126	2	67	9	N	61					157

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	111	-0-	-1509	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
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-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN, 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-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

03	11253 #	2370	-0-	-8883	-0-	2370	2		N	-0-			58
04	9870 #	1500	-0-	-8370	-0-	1500	2		N	-0-			58
05	6696 #	1184	-0-	-5512	-0-	1184	2		N	-0-			58
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	7192	4289	-0-	-2903	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	6960	3840	-0-	-3120	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
05	5828 #	4292	-0-	-1536	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	13197					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	125	-0-	125	1015	125	2			Y	-0-					-0-
04	1179 R	164	-0-	-1015	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
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-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2932	2	14	9	Y	13	18	1			9
04	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3060	2	11	9	Y	10	9	1			10
05	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3514	2	10	9	Y	9					19
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

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309		3929	-0-	-380	-0-	3874	2	55	9	N	50	183	1			84
04	4140	#	3836	-0-	-304	-0-	3783	2	53	9	N	48					132
05	4185	#	3937	-0-	-248	-0-	3879	2	58	9	N	53					185
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34627		33628	-0-	-999 B	389729	33367	2	261	9	Y	237	368	1			172
04	33510		31470	-0-	-2040 B	387689	31293	2	177	9	Y	161	177	1			156
05	415954	X	28265	-0-	-387689	-0-	28159	2	106	9	Y	96					252
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

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					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

03	682	X	570	-0-	-112	-0-	535	2	35	9	N	32					202
04	660	X	575	-0-	-85	-0-	543	2	32	9	N	29	193	1			38
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	559	2	36	9	N	33					71
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

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

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	143 119	1 9	2403	3	Y	108	118	1	13	8	21
04	2910	X	2503	-0-	-407	-0-	98 154	1 9	2251	3	Y	140	87	1	11	8	63
05	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	142 102	1 9	2396	3	Y	93	101	1	10	8	45
06	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	135 187	1 9	2289	3	Y	170	146	1	10	8	59
07	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	134 122	1 9	2316	3	Y	111	109	1	12	8	49
08	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	134 154	1 9	2255	3	Y	140	94	1	39	8	56

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	307 241	1 9	5169	3	Y	219	213	1			95
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	218 163	1 9	5021	3	Y	148	196	1			47
05	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	307 63	1 9	5172	3	Y	57	74	1			30
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	300 106	1 9	5110	3	Y	96	90	1			36
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	323 136	1 9	5592	3	Y	124	101	1			59
*08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	323 121	1 9	5460	3	Y	110	111	1			58

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	178 158	1 9	2999	3	Y	144	200	1			33
04	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	125 39	1 9	2886	3	Y	35	45	1			23
05	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	172 238	1 9	2903	3	Y	216	119	1			120
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	164 105	1 9	2795	3	Y	95	182	1			33
07	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	152 102	1 9	2640	3	Y	93	79	1			47
08	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	153 112	1 9	2591	3	Y	102	93	1			56

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	96 61	1 9	1620	3	Y	55	76	1			14
04	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	62 9	1 9	1424	3	Y	8	15	1			7
05	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	72 45	1 9	1214	3	Y	41	25	1			23
06	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	74 40	1 9	1259	3	Y	36	46	1			13
07	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	76 28	1 9	1312	3	Y	25	26	1			12
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79 29	1 9	1341	3	Y	26	24	1			14

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4346	-0-	-924	-0-	240	1	4033	3	Y	66	67	1			32
							73	9									
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	180	1	4160	3	Y	79	71	1			40
							87	9									
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	264	1	4443	3	Y	126	106	1			60
							139	9									
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									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

03	2201	X	1589	-0-	-612	-0-	89	1	1500	3	Y	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	142	1	2397	3	Y	-0-					-0-
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									

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1145	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1109	3	Y	36	29	1			16
							40	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	47	48	1			15
							52	9									
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	54	1	925	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	58	1	1002	3	Y	25	25	1			12
							28	9									
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	59	1	993	3	Y	25	23	1			14
							28	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 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
03	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	212	1	3567	3	Y	46	52	1			17
							51	9									
04	4200	X	3663	-0-	-537	-0-	148	1	3406	3	Y	99	76	1			40
							109	9									
05	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	211	1	3547	3	Y	50	66	1			24
							55	9									
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	216	1	3678	3	Y	64	64	1			24
							70	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	236	1	4090	3	Y	50	50	1			24
							55	9									
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	244	1	4111	3	Y	51	47	1			28
							56	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	92	1	1544	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	61	1	1407	3	Y	40	20	1			22
							44	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	3	Y	12	30	1			4
							13	9									
06	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	72	1	1217	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	73	1	1259	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	73	1	1234	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	DLQ G-10		1548	-0-	1548	2834	81	1	1467	2	Y	-0-					144
04	500	N	1297	-0-	797	3631	70	1	1180	2	Y	43	115	1			72
							47	9									
05	3100	N	1604	-0-	-1496	2135	88	1	1516	2	Y	-0-					72
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									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

03	1922	X	1602	-0-	-320	-0-	84	1	1518	2	N	-0-					289
04	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	87	1	1470	2	N	-0-					289
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	N	-0-					289
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

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15946	-0-	15946	30343	893	1	14764	2	Y	263	288	1			27
							289	9									
04	45680	X	15337	-0-	-30343	-0-	906	1	14199	2	Y	211	159	1			79
							232	9									
05	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	890	1	14297	2	Y	266	248	1			97
							293	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7665	-0-	7665	14565	429	1	7097	2	Y	126	139	1			11
							139	9									
04	21731	X	7166	-0-	-14565	-0-	423	1	6635	2	Y	98	74	1			35
							108	9									
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	451	1	7245	2	Y	136	126	1			45
							150	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1322	40	1	653	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	900	N	682	-0-	-218	1104	40	1	632	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	1796	N	692	-0-	-1104	-0-	40	1	639	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6575	-0-	6575	16060	368	1	6087	2	Y	109	120	1			7
							120	9									
04	20537	X	4477	-0-	-16060	-0-	264	1	4146	2	Y	61	46	1			22
							67	9									
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	550	1	8832	2	Y	164	153	1			33
							180	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6449	-0-	6449	12579	361	1	5971	2	Y	106	117	1			9
							117	9									
04	18417	X	5838	-0-	-12579	-0-	345	1	5405	2	Y	80	60	1			29
							88	9									
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	317	1	5084	2	Y	94	88	1			35
							103	9									
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									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14516	-0-	14516	27413	815	1	13470	2	Y	210	324	1			78
							231	9									
04	41170	X	13757	-0-	-27413	-0-	813	1	12742	2	Y	184	106	1			156
							202	9									
05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	673	1	10809	2	Y	139	178	1			117
							153	9									
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									

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
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1676	45	1	806	2	Y	-0-					58
04	800	N	848	-0-	48	1724	46	1	771	2	Y	28	75	1			11
							31	9									
05	2550	N	826	-0-	-1724	-0-	45	1	781	2	Y	-0-					11
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									

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
03	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3616	110	1	1823	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
04	900	N	1722	-0-	822	4438	102	1	1594	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
05	3100	N	1623	-0-	-1477	2961	93	1	1499	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9566	-0-		9566	19808	537	1	8876	2	Y	139	139	1			11
								153	9									
04	25357	X	5549	-0-		-19808	-0-	328	1	5140	2	Y	74	43	1			42
								81	9									
05	8145	X	8145	-0-		-0-	-0-	471	1	7566	2	Y	98	125	1			15
								108	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3606	-0-		3606	6832	202	1	3338	2	Y	60	66	1			3
								66	9									
04	10149	X	3317	-0-		-6832	-0-	196	1	3071	2	Y	45	34	1			14
								50	9									
05	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	183	1	2939	2	Y	55	51	1			18
								61	9									
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									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4925	-0-		4925	9506	434	1	4422	2	Y	63	39	1			52
								69	9									
04	14052	X	4546	-0-		-9506	-0-	420	1	4078	2	Y	44	68	1			28
								48	9									
05	4741	X	4741	-0-		-0-	-0-	469	1	4215	2	Y	52					80
								57	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1180	-0-		1180	2256	66	1	1093	2	Y	19	21	1			4
								21	9									
04	900	N	1120	-0-		220	2476	66	1	1036	2	Y	16	12	1			8
								18	9									
05	3100	N	1151	-0-		-1949	527	66	1	1064	2	Y	19	18	1			9
								21	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	DLQ G-10		13481	-0-	13481	29074	1188	1	12105	2	Y	171	107	1			116
							188	9									
04	40756	X	11682	-0-	-29074	-0-	1078	1	10477	2	Y	115	179	1			52
							127	9									
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1157	1	10391	2	Y	127					179
							140	9									
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									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

03	DLQ G-10		5223	-0-	5223	10196	293	1	4847	2	Y	75	116	1			15
							83	9									
04	15127	X	4931	-0-	-10196	-0-	291	1	4567	2	Y	66	38	1			43
							73	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	275	1	4411	2	Y	57	73	1			27
							63	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

03	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3604	102	1	1690	2	Y	30	33	1			13
							33	9									
04	900	N	1767	-0-	867	4471	104	1	1637	2	Y	24	18	1			19
							26	9									
05	3100	N	1640	-0-	-1460	3011	94	1	1515	2	Y	28	26	1			21
							31	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6039	178	1	2939	2	Y	53	58	1			2
							58	9									
04	9003	X	2964	-0-	-6039	-0-	175	1	2744	2	Y	41	31	1			12
							45	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	179	1	2876	2	Y	53	50	1			15
							58	9									
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									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

03	DLQ G-10		612	-0-	612	1237	612	2			Y	-0-					176
04	800	N	695	-0-	-105	1132	695	2			Y	-0-					176
05	1826	N	694	-0-	-1132	-0-	694	2			Y	-0-					176
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

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

03	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	162	1	2940	2	N	-0-					344
04	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	159	1	2674	2	N	45	190	1			199
							50	9									
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	157	1	2721	2	N	31	190	1			40
							34	9									
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

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

03	11315	X	6738	-0-	-4577	-0-	377	1	6238	2	N	112	123	1			70
							123	9									
04	9270	X	6060	-0-	-3210	-0-	358	1	5611	2	N	83	63	1			90
							91	9									
05	8680	X	5850	-0-	-2830	-0-	336	1	5403	2	N	101	94	1			97
							111	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

03	0	W	1696	-0-	1696	35742	95	1	1570	2	N	28	31	1			40
							31	9									
04	37195	X	1453	-0-	-35742	-0-	86	1	1345	2	N	20	15	1			45
							22	9									
05	9300	X	1360	-0-	-7940	-0-	78	1	1257	2	N	23	22	1			46
							25	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	78515	X	5964	-0-	-72551	-0-	526	1	5354	2	N	76	47	1			186
							84	9									
04	8610	X	5017	-0-	-3593	-0-	463	1	4500	2	N	49	135	1			100
							54	9									
05	7440	X	4800	-0-	-2640	-0-	474	1	4258	2	N	62					162
							68	9									
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									

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
03	14322	X	3327	-0-	-10995	-0-	186	1	3080	2	N	55	60	1			53
							61	9									
04	4560	X	2976	-0-	-1584	-0-	176	1	2755	2	N	41	31	1			63
							45	9									
05	6882	X	2884	-0-	-3998	-0-	166	1	2664	2	N	49	46	1			66
							54	9									
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									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	14	1	531	2	Y	19	165	1			63
							21	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	11	1	387	2	Y	21					84
							23	9									
05	558	N	271	-0-	-287	-0-	8	1	256	2	Y	6					90
							7	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					129

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-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
03	992	X	903	-0-	-89	-0-	883	2	20	9	N	18					208
04	930	X	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	N	10					218
05	992	X	918	-0-	-74	-0-	910	2	8	9	N	7	173	1			52
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					66

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2329	-0-	-2166	-0-	60	1	2268	2	N	1					362
							1	9									
04	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	52	1	1810	2	N	1					363
							1	9									
05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					363
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					243

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

03	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	35	1	1309	2	N	-0-					105
04	1440	X	1167	-0-	-273	-0-	33	1	1134	2	N	-0-					105
05	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	36	1	1210	2	N	-0-					105
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					144

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

03	651	X	337	-0-	-314	-0-	9	1	328	2	N	-0-					88
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					88
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

03	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	1743	2	25	9	N	23					334
04	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	1651	2	3	9	N	3					337
05	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1556	2	3	9	N	3					340
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					351

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1584	2	127	9	N	115					275
04	1560	X	1447	-0-	-113	-0-	1425	2	22	9	N	20					295
05	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1575	2	12	9	N	11					306
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					178

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
03	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3074	2	52	9	N	47					275
04	3570	X	2816	-0-	-754	-0-	2777	2	39	9	N	35	179	1			131
05	3751	X	2949	-0-	-802	-0-	2912	2	37	9	N	34					165
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					231

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

03	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	3151	2	17	9	N	15					139
04	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	3221	2	31	9	N	28					167
05	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3392	2	13	9	N	12					179
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					193

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5142	2	50	9	N	45					314
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4773	2	39	9	N	35	177	1			172
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4961	2	17	9	N	15					187
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					196

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

03	14B2 EXT		1817	-0-	1817	106631	39	1	1778	2	N	-0-					77
04	14B2 EXT		1710	-0-	1710	108341	34	1	1676	2	N	-0-					77
05	14B2 EXT		1777	-0-	1777	110118	40	1	1724	2	N	12					89
							13	9									
*06	14B2 EXT		1528	-0-	1528	111646	29	1	1499	2	N	-0-					89
*07	14B2 EXT		1601	-0-	1601	113247	33	1	1568	2	N	-0-					89
*08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113247					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

03	930	N	839	-0-	-91	-0-	798	2	41	9	N	37					86
04	900	N	374	-0-	-526	-0-	354	2	20	9	N	18					104
05	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					104
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					104
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					104
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					104

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

03	2511	X	2443	-0-	-68	-0-	2440	2	3	9	Y	3					19
04	DLQ G-10		3861	-0-	3861	3861	3859	2	2	9	Y	2					21
05	DLQ G-10		2949	-0-	2949	6810	2949	2			Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					21

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3766	-0-	3766	11425	214 493	1 9	3059	3	Y	448	395	1			61
04	14273	X	2848	-0-	-11425	-0-	146 237	1 9	2465	3	Y	215	245	1			31
05	4774	X	3125	-0-	-1649	-0-	135 429	1 9	2561	3	Y	390	347	1			74
06	4620	X	2558	-0-	-2062	-0-	116 419	1 9	2023	3	Y	381	402	1			53
07	4774	X	2930	-0-	-1844	-0-	137 547	1 9	2246	3	Y	497	487	1	2	6	61
08	3751	X	2695	-0-	-1056	-0-	144 300	1 9	2251	3	Y	273	279	1			55

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2537					Y	101	91	1			13
04	2707	N	170	-0-	-2537	-0-	4 95	1 9	71	3	Y	86	88	1			11
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	3	103	9	Y	94	87	1			18
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	3	253	9	Y	230	219	1			29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2 73	1 9	27	3	Y	66	84	1			11
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 18	1 9	28	3	Y	16	22	1			5

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

03	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	171 2	1 9	2460	3	Y	2	2	1			-0-
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	3	Y	-0-					-0-
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-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2413	N	2398	-0-	-15	-0-	143	1	2222	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1886	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	124	1	1881	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
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									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

03	1271	N	867	-0-	-404	-0-	52	1	803	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	945	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	60	1	905	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
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									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

03	14B2 EXT		3089	-0-	3089	22853	202	1	2887	3	Y	-0-					-0-
04	25633	X	2780	-0-	-22853	-0-	154	1	2626	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2943	-0-	-1180	-0-	147	1	2796	3	Y	-0-					-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	510	1	7326	3	Y	36					51
							40	9									
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	390	1	6617	3	Y	28	49	1			30
							31	9									
05	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	283	1	5369	3	Y	31					61
							34	9									
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

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	66	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	66	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	48	1	915	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	126	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1479	-0-	-711	-0-	82	1	1397	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	716	-0-	-1547	-0-	36	1	680	3	Y	-0-					-0-
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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1421	3	Y	7					7
							8	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	123	1	2340	3	Y	8					12
							9	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 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
03	5239	X	1573	-0-	-3666	-0-	100	1	1427	3	Y	42					110
							46	9									
04	4560	X	1506	-0-	-3054	-0-	82	1	1400	3	Y	22	80	1			52
							24	9									
05	4340	X	1267	-0-	-3073	-0-	62	1	1186	3	Y	17					69
							19	9									
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									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
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-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		249	-0-	249	249	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		254	-0-	254	503	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
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-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1166	3	Y	283	258	1			40
							311	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	127	148	1			19
							140	9									
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	50	1	932	3	Y	256	226	1			49
							282	9									
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									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	204	3	Y	2					3
							2	9									
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	11	1	187	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	192	3	Y	2					4
							2	9									
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

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	X	570	-0-	-243	-0-	35	1	495	3	Y	36					50
							40	9									
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	29	48	1			31
							32	9									
05	558	X	442	-0-	-116	-0-	21	1	391	3	Y	27					58
							30	9									
06	540	X	475	-0-	-65	-0-	25	1	435	3	Y	14	54	1			18
							15	9									
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	20	1	333	3	Y	26					44
							29	9									
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	24					68
							26	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

03	14B2 EXT		545	-0-	545	2093	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	2563	N	470	-0-	-2093	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	388	-0-	-232	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

03	7377	X	2018	-0-	-5359	-0-	35	1	491	3	Y	1356	1235	1			190
							1492	9									
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	Y	1215	1246	1			159
							1337	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	1132	1063	1			228
							1245	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1341	-0-	-85	-0-	87	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1153	-0-	-677	-0-	64	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	791	-0-	-1100	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	14B2 EXT		561	-0-	561	1205	37	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	1429	X	224	-0-	-1205	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	280	-0-	-185	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	87	1	1483	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	87	1	1659	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

03	14B2	EXT	2	-0-	2	489	2	3			Y	-0-					-0-
04	489	X	-0-	-0-	-489	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

03	1395	X	1195	-0-	-200	-0-	67	1	1045	3	N	75	73	1						11
							83	9												
04	1350	X	1046	-0-	-304	-0-	60	1	922	3	N	58	63	1						6
							64	9												
05	1209	X	1052	-0-	-157	-0-	60	1	925	3	N	61	55	1						12
							67	9												
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												

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-		-0-	-0-	24	1	367	3	N	45	44	1			5
								50	9									
04	448	N	448	-0-		-0-	-0-	25	1	384	3	N	35	38	1			2
								39	9									
05	527	N	392	-0-		-135	-0-	22	1	329	3	N	37	33	1			6
								41	9									
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									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	205	1	3174	3	N	70	69	1			9
								77	9									
04	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	193	1	2951	3	N	55	59	1			5
								61	9									
05	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	182	1	2775	3	N	58	52	1			11
								64	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	442	1	6335	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
04	7380	X	5279	-0-		-2101	-0-	294	1	4982	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
05	7130	X	6288	-0-		-842	-0-	314	1	5968	3	N	5	4	1			1
								6	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	729	-0-		-511	-0-	47	1	672	3	N	9	8	1			1
								10	9									
04	2790	N	886	-0-		-1904	-0-	49	1	833	3	N	4	5	1			-0-
								4	9									
05	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	71	1	1341	3	N	9	8	1			1
								10	9									
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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	94	-0-	-402	-0-		6	1	79	3	N	8	9	1			-0-
								9	9									
04	360	N	123	-0-	-237	-0-		6	1	104	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
05	155	N	87	-0-	-68	-0-		3	1	54	3	N	27	24	1			3
								30	9									
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

03	2015	N	1939	-0-	-76	-0-		126	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		111	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		108	1	2036	3	N	-0-					-0-
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-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-		309	1	4424	3	N	5	5	1			1
								6	9									
04	5460	X	4114	-0-	-1346	-0-		229	1	3883	3	N	2	3	1			-0-
								2	9									
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-		293	1	5566	3	N	5	4	1			1
								6	9									
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									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10415 - 10670

03	2511	X	1555	-0-	-956	-0-		84	1	1302	3	N	154	150	1			21
								169	9									
04	2430	X	1839	-0-	-591	-0-		105	1	1603	3	N	119	129	1			11
								131	9									
05	2325	X	1431	-0-	-894	-0-		80	1	1212	3	N	126	113	1			24
								139	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	155	1	2219	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	106	1	1799	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	98	1	1848	3	N	5	4	1			1
							6	9									
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									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

03	465	N	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
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-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

03	14B2 EXT		109	-0-	109	741	7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	836	X	95	-0-	-741	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
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-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	136	1	2070	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

03	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	1456	1	22618	3	N	74	73	1			11
							81	9									
04	35700	X	18974	-0-	-16726	-0-	1159	1	17751	3	N	58	62	1			7
							64	9									
05	36890	X	18240	-0-	-18650	-0-	1123	1	17050	3	N	61	54	1			14
							67	9									
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									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	188	1	2698	3	N	26	23	1			5
							29	9									
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	153	1	2597	3	N	12	14	1			3
							13	9									
05	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	144	1	2736	3	N	23	20	1			6
							25	9									
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

03	14B2 EXT		2930	-0-	2930	15325	167	1	2381	3	N	347	326	1			51
							382	9									
04	18230	X	2905	-0-	-15325	-0-	156	1	2640	3	N	99	133	1			17
							109	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	219	1	4153	3	N	182	164	1			35
							200	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6156	-0-		-633	-0-	363 145	1 9	5648	3	N	132	128	1			19
04	6570	X	5456	-0-		-1114	-0-	328 113	1 9	5015	3	N	103	110	1			12
05	6727	X	5816	-0-		-911	-0-	352 119	1 9	5345	3	N	108	97	1			23
06	6420	X	5391	-0-		-1029	-0-	333 105	1 9	4953	3	N	95	106	1			12
07	6293	X	5728	-0-		-565	-0-	357 122	1 9	5249	3	N	111	98	1			25
08	6169	X	4825	-0-		-1344	-0-	316 106	1 9	4403	3	N	96	105	1			16

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	X	371	-0-		-0-	-0-	18 77	1 9	276	3	N	70	69	1			9
04	268	X	268	-0-		-0-	-0-	12 61	1 9	195	3	N	55	59	1			5
05	310	X	230	-0-		-80	-0-	10 64	1 9	156	3	N	58	52	1			11
06	360	X	190	-0-		-170	-0-	8 56	1 9	126	3	N	51	57	1			5
07	434	X	434	-0-		-0-	-0-	24 65	1 9	345	3	N	59	53	1			11
08	372	X	224	-0-		-148	-0-	12 56	1 9	156	3	N	51	56	1			6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	375	1	5368	3	N	-0-	4	1			-0-
04	6930	X	3690	-0-		-3240	-0-	205 3	1 9	3482	3	N	3	3	1			-0-
05	7161	X	5218	-0-		-1943	-0-	260 15	1 9	4943	3	N	14	12	1			2
06	7790	X	7790	-0-		-0-	-0-	421 4	1 9	7365	3	N	4	6	1			-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-	692	1	9919	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	3566	-0-		-4864	-0-	196 50	1 9	3320	3	N	45	39	1			6
05	12365	X	12365	-0-		-0-	-0-	594 494	1 9	11277	3	N	449	374	1			81
06	8430	X	6458	-0-		-1972	-0-	336 221	1 9	5901	3	N	201	248	1			34
07	8711	X	6835	-0-		-1876	-0-	375 289	1 9	6171	3	N	263	262	1	1	6	34
08	8711	X	7926	-0-		-785	-0-	422 894	1 9	6610	3	N	813	704	1			143

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	576	1	9777	3	N	87	77	1			10
							96	9									
05	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	1112	1	21107	3	N	119	106	1			23
							131	9									
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									

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
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	509	1	7291	3	N	-0-					-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	422	1	7165	3	N	-0-					-0-
05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	533	1	10129	3	N	3	2	1			1
							3	9									
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-

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
03	14B2 EXT		2703	-0-	2703	6080	162	1	2524	3	N	15	14	1			4
							17	9									
04	8903	X	2823	-0-	-6080	-0-	173	1	2638	3	N	11	12	1			3
							12	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	182	1	2764	3	N	12	11	1			4
							13	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4017	-0-	-974	-0-	262	1	3749	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4830	X	3617	-0-	-1213	-0-	201	1	3414	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4898	X	3390	-0-	-1508	-0-	169	1	3215	3	N	5	4	1			1
							6	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	628	1	8995	3	N	71	74	1			12
							78	9									
04	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	227	1	3848	3	N	6	16	1			2
							7	9									
05	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	212	1	4010	3	N	192	160	1			34
							211	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39775	X	20801	-0-	-18974	-0-	1211	1	18799	3	N	719	695	1			99
							791	9									
04	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	2068	1	31704	3	N	559	601	1			57
							615	9									
05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	1718	1	26111	3	N	588	527	1			118
							647	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5702	-0-	-932	-0-	329	1	5112	3	N	237	233	1			31
							261	9									
04	6360	X	4783	-0-	-1577	-0-	281	1	4300	3	N	184	199	1			16
							202	9									
05	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	292	1	4419	3	N	44	51	1			9
							48	9									
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	1086	-0-	-30	-0-	70	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5228	-0-	-972	-0-	303	1	4708	3	N	197	194	1			28
							217	9									
04	6000	X	4486	-0-	-1514	-0-	265	1	4053	3	N	153	165	1			16
							168	9									
05	5549	X	4517	-0-	-1032	-0-	268	1	4072	3	N	161	144	1			33
							177	9									
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									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	8707	-0-	8707	19987	512	1	7946	3	N	226	222	1			30
							249	9									
04	27907	X	7920	-0-	-19987	-0-	473	1	7253	3	N	176	190	1			16
							194	9									
05	12493	X	9352	-0-	-3141	-0-	566	1	8582	3	N	185	166	1			35
							204	9									
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									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	13452	-0-	-2172	-0-	865	1	12390	3	N	179	168	1			25
							197	9									
04	15120	X	11408	-0-	-3712	-0-	632	1	10728	3	N	44	62	1			7
							48	9									
05	14756	X	12586	-0-	-2170	-0-	630	1	11950	3	N	5	11	1			1
							6	9									
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-

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	145	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	3	N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	162	1	3075	3	N	-0-					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	811	1	12594	3	N	-0-	14	1			-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	638	1	9783	3	N	-0-					-0-
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	414	1	6285	3	N	-0-					-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13644	X	13644	-0-		-0-		-0-	867	1	12430	3	N	315	294	1			47
									347	9									
04	13380	X	12601	-0-		-779		-0-	690	1	11714	3	N	179	199	1			27
									197	9									
05	14353	X	12588	-0-		-1765		-0-	614	1	11654	3	N	291	261	1			57
									320	9									
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									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	12814	-0-		-3647		-0-	773	1	12000	3	N	37	50	1			8
									41	9									
04	11325	X	11325	-0-		-0-		-0-	692	1	10601	3	N	29	33	1			4
									32	9									
05	15376	X	10797	-0-		-4579		-0-	665	1	10099	3	N	30	27	1			7
									33	9									
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									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	13575	-0-		-6761		-0-	866	1	12420	3	N	263	200	1			220
									289	9									
04	14940	X	13106	-0-		-1834		-0-	716	1	12146	3	N	222	392	1			50
									244	9									
05	14942	X	11882	-0-		-3060		-0-	582	1	11060	3	N	218	193	1			75
									240	9									
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									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	7879	-0-		-7063		-0-	499	1	7150	3	N	209	190	1			69
									230	9									
04	10560	X	8910	-0-		-1650		-0-	484	1	8200	3	N	205	190	1			84
									226	9									
05	10912	X	8540	-0-		-2372		-0-	418	1	7937	3	N	168	189	1			63
									185	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17165	X	11444	-0-	-5721	-0-	684	1	10629	3	N	119	114	1			15
							131	9									
04	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	740	1	11348	3	N	92	99	1			8
							101	9									
05	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	720	1	10922	3	N	97	87	1			18
							107	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	13864	-0-	-1791	-0-	787	1	12229	3	N	771	752	1			108
							848	9									
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	649	1	9939	3	N	599	646	1			61
							659	9									
05	15655	X	11472	-0-	-4183	-0-	666	1	10112	3	N	631	565	1			127
							694	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	2101	-0-	-10454	-0-	109	1	1698	3	N	267	262	1			38
							294	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	224	1			21
05	11253	X	7160	-0-	-4093	-0-	428	1	6492	3	N	218	196	1			43
							240	9									
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									

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
03	0	W	9764	-0-	9764	57906	586	1	9113	3	N	59	57	1			9
							65	9									
04	0	W	7671	-0-	7671	65577	467	1	7153	3	N	46	50	1			5
							51	9									
05	0	W	8528	-0-	8528	74105	524	1	7951	3	N	48	43	1			10
							53	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54846	X	18137	-0-	-36709	-0-	1081	1	16790	3	N	242	190	1			204
							266	9									
04	21240	X	14255	-0-	-6985	-0-	857	1	13138	3	N	236	388	1			52
							260	9									
05	20894	X	13398	-0-	-7496	-0-	807	1	12252	3	N	308	181	1			179
							339	9									
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									

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

03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	Y	7					9
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	3287	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		3195	-0-	3195	6483	3195	2			Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-4247	-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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (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

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					31
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
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

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

03	4929	#	2592	-0-	-2337	-0-	124	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	4770	#	2999	-0-	-1771	-0-	124	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	4650	#	2716	-0-	-1934	-0-	149	1	2567	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	4464		-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4320		-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
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

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	51	347	1			93
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	431	331	1			193
05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	3					196
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

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	40	94	1			129
							44	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	173	1	1093	2	Y	-0-					129
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	182	1	1076	2	Y	-0-					129
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

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	116	1	995	2	Y	43	101	1			102
							47	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	210	1	1324	2	Y	-0-					102
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	227	1	1343	2	Y	-0-					102
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

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3192	-0-	92	1430	1142	1	2050	3	N	-0-			54
04	3000	N	2174	-0-	-826	604	756	1	1418	3	N	-0-			54
05	3654	X	3050	-0-	-604	-0-	2431	1	619	3	N	-0-			54
06	1560	X	898	-0-	-662	-0-	463	1	435	3	N	-0-			54
*07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	376	1	2618	3	N	-0-			54
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			54

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	37	1	66	3	N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					11
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	146	2	89	9	N	81	81	1			11
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
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

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	921					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1018					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-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-

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	341	X	260	-0-	-81	-0-	18 220	1 3	7 15	2 9	N	14	14	8			60
04	330	X	270	-0-	-60	-0-	20 222	1 3	22 6	2 9	N	5	5	8			60
05	341	X	275	-0-	-66	-0-	21 241	1 3	7 6	2 9	N	5	5	8			60
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	25 267	1 3	29 3	2 9	N	3	3	8			60
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	30 348	1 3	8 99	2 9	N	90	132	1	1	8	17
*08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23 272	1 3	7 2	2 9	N	2	2	8			17

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	140 1718	1 3	52 8	2 9	N	7	7	8			5
04	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	131 1481	1 3	148 6	2 9	N	5	5	8			5
05	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	145 1659	1 3	51 4	2 9	N	4	4	8			5
06	2040	X	1926	-0-	-114	-0-	151 1597	1 3	173 2	2 4	N	3	3	8			5
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	167 1906	1 3	45 2	2 9	N	2	2	8			5
*08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	158 1845	1 3	47 1	2 4	N	2	2	8			5

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	160 1959	1 3	59 43	2 9	N	39	4	8			67
04	2400	X	2081	-0-	-319	-0-	153 1736	1 3	174 18	2 9	N	16	3	8			80
05	2480	X	1331	-0-	-1149	-0-	101 1161	1 3	36 33	2 9	N	30	3	8			107
06	2400	X	1525	-0-	-875	-0-	119 1263	1 3	137 2	2 4	N	4	2	8			109
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	119 1364	1 3	32 21	2 9	N	19	50	1	1	8	77
08	2232	X	1398	-0-	-834	-0-	108 1256	1 3	32 2	2 9	N	2	64	1	2	8	13

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	447	1	164	2	N	38	5	8			190
							5466	3	42	9							
04	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	421	1	478	2	N	76	194	1	2	8	70
							4773	3	84	9							
05	6386	X	5842	-0-	-544	-0-	452	1	161	2	N	42	4	8			108
							5183	3	46	9							
06	6180	X	6127	-0-	-53	-0-	478	1	548	2	N	42	2	8			148
							5048	3	7	4							
07	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	460	1	125	2	N	30	165	1	2	8	11
							5271	3	1	4							
*08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	506	1	150	2	N	2	2	8			11
							5893	3	2	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
03	9610	X	8120	-0-	-1490	-0-	590	1	217	2	N	79	7	8			216
							7226	3	87	9							
04	9090	X	8847	-0-	-243	-0-	651	1	739	2	N	76	182	1	4	8	106
							7373	3	84	9							
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	814	1	290	2	N	91	4	8			193
							9341	3	100	9							
06	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	788	1	904	2	N	60	182	1	4	8	67
							8324	3	12	4							
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	834	1	226	2	N	117	1	8			183
							9548	3	2	4							
08	10540	X	10223	-0-	-317	-0-	784	1	232	2	N	68	110	1	2	8	139
							9129	3	3	4							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					109
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40					149
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29	167	1			11
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

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1288	1	473	2	N	266	194	1	35	8	131
							15760	3	293	9							
04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1173	1	1332	2	N	207	190	1	12	8	136
							13297	3	228	9							
05	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1225	1	436	2	N	222	184	1	10	8	164
							14050	3	244	9							
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			

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
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	872	1	321	2	N	261	187	1	7	8	105
							10673	3	287	9							
04	11520	X	10292	-0-	-1228	-0-	746	1	846	2	N	227	181	1	5	8	146
							8450	3	250	9							
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	891	1	317	2	N	239	193	1	5	8	187
							10217	3	263	9							
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							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	-0-					-0-
							206	3									
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
							133	3									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					-0-
							143	3									
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									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	209	1	77	2	N	51	192	1	4	8	49
							2562	3	56	9							
04	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	195	1	222	2	N	56	2	8			103
							2213	3	62	9							
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	63	2	8			164
							2594	3	69	9							
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							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
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-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

03	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	149	1	55	2	N	29	2	8			173
							1826	3	32	9							
04	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	176	1	200	2	N	51	190	1	2	8	32
							1996	3	56	9							
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1	62	2	N	44	2	8			74
							2010	3	48	9							
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							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
							212	3									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	125	1	46	2	N	21	6	8			253
							1533	3	23	9							
04	2370	X	1535	-0-	-835	-0-	113	1	128	2	N	14	182	1	2	8	83
							1279	3	15	9							
05	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	130	1	46	2	N	6	4	8			85
							1487	3	7	9							
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							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

03	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	328	1	120	2	N	173	191	1	4	8	75
							4011	3	190	9							
04	4500	X	3930	-0-	-570	-0-	285	1	324	2	N	80	3	8			152
							3233	3	88	9							
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	354	1	126	2	N	142	188	1	4	8	102
							4056	3	156	9							
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							

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	N	-0-							86
							346	3											
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	16	2	N	-0-							86
							212	3											
05	527	N	103	-0-	-424	-0-	31	1	2	2	N	-0-							86
							70	3											
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									

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2014

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	276	1	24	2	N	20					116
							1019	3	22	9							
04	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	352	1	65	2	N	22					138
							874	3	24	9							
05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	499	1	27	2	N	22					160
							1133	3	24	9							
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							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
03	8091	#	5670	-0-	-2421 B	-12560	411	1	151	2	N	72	18	8			77
							5029	3	79	9							
04	6060	N	5186	-0-	-874 B	-12560	381	1	433	2	N	49	6	8			120
							4318	3	54	9							
05	6076	X	5203	-0-	-873 B	-12560	402	1	143	2	N	48	6	8			162
							4605	3	53	9							
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							

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
03	6696		1103	-0-	-5593 B	-261	80	1	30	2	N	9	9	8			109
							983	3	10	9							
04	6480	#	817	-0-	-5663 B	-5924	57	1	65	2	N	43	3	8			149
							648	3	47	9							
05	6696	X	981	-0-	-5715 B	-5924	74	1	26	2	N	32	167	1	3	8	11
							846	3	35	9							
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							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	12586		3138	-0-	-9448 B	-11188	643	1	56	2	N	59	17	8			133
							2374	3	65	9							
04	12180		1847	-0-	-10333 B	-21521	494	1	91	2	N	31	5	8			159
							1228	3	34	9							
05	4898	X	1729	-0-	-3169 B	-21521	512	1	28	2	N	23	3	8			179
							1164	3	25	9							
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							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

03	7750	N	1195	-0-	-6555 B	19583	74	1	1091	3	Y	27					42
							30	9									
04	4620		964	-0-	-3656 B	15927	69	1	874	3	Y	19	30	1			31
							21	9									
05	20275	X	4348	-0-	-15927 B	-0-	312	1	4016	3	Y	18	30	1			19
							20	9									
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									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	3	Y	54					62
							59	9									
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	Y	38	50	1			50
							42	9									
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	Y	36	54	1			32
							40	9									
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

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

03	62		9316	-0-	9254 B	43113	592	1	8724	3	Y	-0-					-0-
04	6000		7940	-0-	1940 B	45053	590	1	7350	3	Y	-0-					-0-
05	53109	X	8056	-0-	-45053 B	-0-	580	1	7476	3	Y	-0-					-0-
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-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

03	14B2 EXT		2358	-0-	2358	B	6094	150	1	2208	3	Y	-0-					-0-
04	2400		2016	-0-	-384	B	5710	150	1	1866	3	Y	-0-					-0-
05	7761	X	2051	-0-	-5710	B	-0-	147	1	1904	3	Y	-0-					-0-
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-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

03	7750	N	1847	-0-	-5903	B	5013	117	1	1730	3	Y	-0-					11
04	6740	N	1727	-0-	-5013	B	-0-	129	1	1598	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1836	3	Y	-0-					-0-
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-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

03	7750	N	2443	-0-	-5307	B	7459	155	1	2288	3	Y	-0-					1
04	7500	N	2106	-0-	-5394	B	2065	157	1	1949	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4531	N	2466	-0-	-2065	B	-0-	178	1	2288	3	Y	-0-					-0-
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-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7570	N	1357	-0-	-6213 B	-0-	86	1	1263	3	Y	7					7
							8	9									
04	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	84	1	1049	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	90	1	1159	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
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									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

03	7750	N	2225	-0-	-5525 B	2754	141	1	2084	3	Y	-0-					-0-
04	1920		1846	-0-	-74 B	2680	137	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	4379	X	1699	-0-	-2680 B	-0-	123	1	1576	3	Y	-0-					-0-
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-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

03	7750	N	2969	-0-	-4781 B	15699	188	1	2774	3	Y	6					14
							7	9									
04	3546		3133	-0-	-413 B	15286	231	1	2871	3	Y	28	21	1			21
							31	9									
05	18344	X	3058	-0-	-15286 B	-0-	218	1	2808	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
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									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

03	4650		6024	-0-	1374 B	24649	380	1	5592	3	Y	47					73
							52	9									
04	6900		6222	-0-	-678 B	23971	459	1	5727	3	Y	33	54	1			52
							36	9									
05	31364	X	7393	-0-	-23971 B	-0-	530	1	6828	3	Y	32	53	1			31
							35	9									
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									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5395	N	923	-0-	-4472 B	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	798	-0-	-462 B	-0-	59	1	739	3	N	-0-					-0-
05	992	N	824	-0-	-168 B	-0-	59	1	761	3	N	4	3	1			1
							4	9									
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									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

03	6183	R	-0-	-0-	-6183 B	-0-					N	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

03	7750	N	2007	-0-	-5743 B	19885	127	1	1876	3	N	4					11
							4	9									
04	4140		1809	-0-	-2331 B	17554	134	1	1672	3	N	3	7	1			7
							3	9									
05	19147	X	1593	-0-	-17554 B	-0-	115	1	1476	3	N	2	6	1			3
							2	9									
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									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	N	1627	-0-	-6123	B	1316	706	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	2751	N	1435	-0-	-1316	B	-0-	382	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1374	-0-	-21	B	-0-	404	1	970	2	Y	-0-					-0-
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-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

03	7750	N	11221	-0-	3471	B	3471	852	1	10369	2	Y	-0-					-0-
04	6602	N	3131	-0-	-3471	B	-0-	283	1	2848	2	Y	-0-					-0-
05	3596	N	142	-0-	-3454	B	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

03	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1489	2	Y	7	132	1			51
								8	9									
04	1350	N	1321	-0-	-29	B	-0-	119	1	1202	2	Y	-0-					51
05	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1478	2	Y	29					80
								32	9									
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									

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

03	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-	164	1			60
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	1					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					61
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

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

03	2635	N	2626	-0-	-9	B	-0-	199	1	2418	2	Y	8					81
								9	9									
04	2640	N	2638	-0-	-2	B	-0-	238	1	2400	2	Y	-0-					81
05	2760	N	2760	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2461	2	Y	7					88
								8	9									
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

03	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	66	1	808	2	Y	8	14	1			6
								9	9									
04	810	N	560	-0-	-250	B	-0-	51	1	509	2	Y	-0-					6
05	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1084	2	Y	30					36
								33	9									
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									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

03	1023	N	915	-0-	-108	B	-0-	69	1	838	2	Y	7					27
								8	9									
04	960	N	907	-0-	-53	B	-0-	82	1	825	2	Y	-0-					27
05	961	N	876	-0-	-85	B	-0-	92	1	776	2	Y	7					34
								8	9									
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									

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	24	1	295	2	N	-0-					11
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	28	1	282	2	N	30					41
								33	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	37	1	313	2	N	1					42
								1	9									
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									

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

03	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1175	2	N	-0-					44
04	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1108	2	N	-0-					44
05	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1105	2	N	-0-					44
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

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
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

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	53	1	644	2	Y	-0-					7
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	73	1	738	2	Y	-0-					7
05	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					7
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

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

03	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	B	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	B	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

03	527	N	411	-0-	-116	B	-0-	31	1	371	2	Y	8	14	1			5
								9	9									
04	420	N	365	-0-	-55	B	-0-	33	1	332	2	Y	-0-					5
05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	50	1	427	2	Y	30					35
								33	9									
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									

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
03	3348	N	790	-0-	-2558 B	-0-	60	1	730	2	N	-0-					145
04	2430	N	750	-0-	-1680 B	-0-	68	1	682	2	N	-0-					145
05	2232	N	837	-0-	-1395 B	-0-	88	1	749	2	N	-0-					145
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

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
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	61	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					-0-
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	123	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1000	-0-	-240 B	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					19
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					19
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

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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	82	1	991	2	Y	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	64	1	639	2	Y	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	34	1	287	2	Y	-0-			-0-
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-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

03	713	N	648	-0-	-65	B	-0-	49	1	599	2	Y	-0-			42
04	720	N	597	-0-	-123	B	-0-	54	1	543	2	Y	-0-			42
05	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	64	1	540	2	Y	-0-			42
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

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-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

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

03	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			26
04	60	N	24	-0-	-36	B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			26
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			26
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

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

03	186	N	93	-0-	-93	B	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	17	1	172	2	N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	27	1	226	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	13	1	162	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					6
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	26	1	220	2	Y	30					36
							33	9									
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									

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

03	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2008	2	Y	1				175
								1	9								
04	2100	N	2072	-0-	-28	B	-0-	187	1	1885	2	Y	-0-				175
05	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1961	2	Y	-0-				175
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								

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

03	3782	N	3782	-0-	-0-	B	-0-	287	1	3495	2	Y	-0-				-0-
04	3196	N	3196	-0-	-0-	B	-0-	289	1	2907	2	Y	-0-				-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-				-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

03	775	N	686	-0-	-89	B	-0-	52	1	634	2	N	-0-					205
04	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	57	1	570	2	N	-0-					205
05	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	68	1	572	2	N	-0-					205
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

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

03	3853	N	3853	-0-	-0-	B	-0-	293	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3547	N	3547	-0-	-0-	B	-0-	320	1	3227	2	Y	-0-					-0-
05	4061	N	3372	-0-	-689	B	-0-	357	1	3015	2	Y	-0-					-0-
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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

03	7093		5677	-0-	-1416	B	15078	428	1	5208	2	Y	37					117
								41	9									
04	6840		5430	-0-	-1410	B	13668	487	1	4902	2	Y	37					154
								41	9									
05	19422	X	5754	-0-	-13668	B	-0-	605	1	5120	2	Y	26					180
								29	9									
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									

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

03	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					17
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17
05	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					17
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	Y	12					77
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					77
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					77
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

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

03	17949	X	5725	-0-	-12224	-0-	235	1	5472	2	Y	16					22
							18	9									
04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	312	1	12196	2	Y	27	22	1			27
							30	9									
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	216	1	7989	2	Y	14	31	1			10
							15	9									
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									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
04	432	X	84	-0-	-348	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	6	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	5	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

03	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	649	1	15128	2	Y	44					54
							48	9									
04	26541	X	26541	-0-	-0-	-0-	660	1	25818	2	Y	57	53	1			58
							63	9									
05	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	829	1	30605	2	Y	53	73	1			38
							58	9									
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									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

03	3100	N	28271	-0-	25171	25171	1159	1	27025	2	Y	79					80
							87	9									
04	T. A.		18430	-0-	18430	43601	458	1	17929	2	Y	39	78	1			41
							43	9									
05	T. A.		16536	-0-	16536	60137	435	1	16070	2	Y	28	49	1			20
							31	9									
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									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	5809	-0-	-6095	-0-	238	1	5553	2	Y	16					24
							18	9									
04	13470	X	13204	-0-	-266	-0-	328	1	12845	2	Y	28	23	1			29
							31	9									
05	13919	X	10611	-0-	-3308	-0-	279	1	10312	2	Y	18	34	1			13
							20	9									
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									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	109	1	2553	2	Y	7					9
							8	9									
04	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	69	1	2695	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
05	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	73	1	2686	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	13237 X	10702	-0-	-2535	-0-	651	1	10048	2	Y	3					7
						3	9									
04	10410 X	9940	-0-	-470	-0-	674	1	9266	2	Y	-0-					7
05	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	757	1	10661	3	Y	-0-	5	1			2
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	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					5

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	14432	-0-	-820	-0-	878	1	13551	2	Y	3					7
							3	9									
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	927	1	12748	2	Y	-0-					7
05	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	949	1	13352	3	Y	-0-	5	1			2
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					5

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3151	-0-	51	51	192	1	2957	2	Y	2					5
							2	9									
04	2713	X	2662	-0-	-51	-0-	180	1	2481	2	Y	1					6
							1	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	180	1	2532	3	Y	-0-	4	1			2
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

03	15314	X	13996	-0-	-1318	-0-	851	1	13142	2	Y	3					7
							3	9									
04	13980	X	13461	-0-	-519	-0-	912	1	12549	2	Y	-0-					7
05	14446	X	14315	-0-	-131	-0-	950	1	13365	3	Y	-0-	5	1			2
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	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					5

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

03	14322	X	12543	-0-	-1779	-0-	763	1	11779	2	N	1					8
							1	9									
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	837	1	11514	2	N	2					10
							2	9									
05	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	880	1	12389	3	N	3	8	1			5
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					5

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

03	9889	#	15	-0-	-9874	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
04	1110		385	-0-	-725	-0-	62	1	323	2	N	-0-					-0-
05	1147		296	-0-	-851	-0-	296	2			N	-0-					-0-
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-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

03	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	396	1	6110	2	Y	-0-					4
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	413	1	5676	2	Y	8					12
							9	9									
05	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	436	1	6136	3	Y	9	9	1			12
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					9

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

03	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	277	1	4284	2	Y	3					7
							3	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	275	1	3777	2	Y	-0-					7
05	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	266	1	3742	3	Y	-0-	5	1			2
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	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	1					1
							1	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	N	29					30
							32	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	884	3	N	46	23	1			53
							51	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	194	1	3003	2	N	1					5
							1	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	206	1	2833	2	N	20					25
							22	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	215	1	3021	3	N	23	19	1			29
							25	9									
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					5

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	78	1	1211	2	N	3					6
							3	9									
04	1440	N	666	-0-	-774	-0-	45	1	620	2	N	1					7
							1	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-	5	1			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	198	1	3063	2	N	1					4
							1	9									
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	199	1	2732	2	N	8					12
							9	9									
05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	199	1	2799	3	N	10	9	1			13
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					11

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	67 3	1 9	1029	2	N	3					7
04	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	75	1	1029	2	N	-0-					7
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	3	N	-0-	5	1			2
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	812	3	N	3	2	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	N	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14422					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

03	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	979 1	1 9	17353	2	N	1					2
04	19410	X	12260	-0-	-7150	-0-	862	1	11398	2	N	-0-					2
05	20057	X	18880	-0-	-1177	-0-	984	1	17896	2	N	-0-					2
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

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

03	3100	N	4317	-0-	1217	1217	674	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1916	-0-	-1084	133	603	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	1962	-0-	-133	-0-	642	1	1320	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	21876	-0-	-1684	-0-	1330 3	1 9	20543	2	Y	3					7
04	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	1439	1	19800	2	Y	-0-					7
05	22041	X	20705	-0-	-1336	-0-	1374	1	19331	3	Y	-0-	5	1			2
06	21330	X	16370	-0-	-4960	-0-	1094 3	1 9	15273	3	Y	3	2	1			3
07	21886	X	19140	-0-	-2746	-0-	1182 2	1 9	17956	3	Y	2					5
08	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					5

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	15766	-0-	-1842	-0-	959 3	1 9	14804	2	N	3					7
04	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	978	1	13458	2	N	-0-					7
05	15469	X	15044	-0-	-425	-0-	998	1	14046	3	N	-0-	5	1			2
06	14970	X	12978	-0-	-1992	-0-	867 3	1 9	12108	3	N	3	2	1			3
*07	15469	X	15171	-0-	-298	-0-	937 2	1 9	14232	3	N	2					5
08	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					5

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	39	-0-	-3154	-0-	2	1	37	2	N	-0-					2
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2
05	620	X	14	-0-	-606	-0-	1	1	12	3	N	1	2	1			1
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3293					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	275	1	4250	2	N	3					7
							3	9									
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	293	1	4036	2	N	-0-					7
05	5146	X	4746	-0-	-400	-0-	315	1	4431	3	N	-0-	5	1			2
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					5

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	218	1	3365	2	N	-0-					1
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	231	1	3176	2	N	6					7
							7	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	257	1	3618	3	N	7	5	1			9
							8	9									
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	394	1	6088	2	N	3					7
							3	9									
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	404	1	5553	2	N	-0-					7
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	452	1	6355	3	N	-0-	5	1			2
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					5

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	11532	X	10017	-0-	-1515	-0-	609 3	1 9	9405	2	N	3					6
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	630 1	1 9	8669	2	N	1					7
05	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	693	1	9758	3	N	-0-	5	1			2
06	9930	X	8701	-0-	-1229	-0-	620 3	1 9	8078	3	N	3	2	1			3
*07	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	661 2	1 9	9422	3	N	2					5
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					5

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
03	13578	X	11562	-0-	-2016	-0-	703 3	1 9	10856	2	N	3					6
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	729	1	10035	2	N	-0-					6
05	13578	X	11064	-0-	-2514	-0-	734	1	10330	3	N	-0-	4	1			2
06	12330	X	8399	-0-	-3931	-0-	561 3	1 9	7835	3	N	3	2	1			3
*07	12555	X	9526	-0-	-3029	-0-	588 1	1 9	8937	3	N	1					4
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					4

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
03	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	347 3	1 9	5351	2	N	3					6
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	335	1	4609	2	N	-0-					6
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	325 1	1 9	4580	3	N	1	5	1			2
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	1175	2	N	3					7
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	65	1	893	2	N	-0-					7
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	N	-0-	5	1			2
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	1 9	715	3	N	1					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	8649	X	7575	-0-	-1074	-0-	461	1	7114	2	Y	-0-					1
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	473	1	6512	2	Y	7					8
							8	9									
05	8308	X	8187	-0-	-121	-0-	542	1	7635	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
06	7950	X	7549	-0-	-401	-0-	504	1	7041	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
07	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	455	1	6917	3	Y	1					4
							1	9									
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					4

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	14165	-0-	-2265	-0-	862	1	13303	2	N	-0-					1
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	908	1	12494	2	N	3					4
							3	9									
05	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	986	1	13873	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	13980	X	11961	-0-	-2019	-0-	799	1	11160	3	N	2	4	1			2
							2	9									
*07	14291	X	13751	-0-	-540	-0-	849	1	12901	3	N	1					3
							1	9									
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	238	-0-	-444	-0-	14	1	223	2	N	1					4
							1	9									
04	660	X	360	-0-	-300	-0-	24	1	336	2	N	-0-					4
05	682	X	492	-0-	-190	-0-	33	1	459	3	N	-0-	3	1			1
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	7316	X	6651	-0-	-665	-0-	404	1	6244	2	N	3					6
							3	9									
04	7080	X	6808	-0-	-272	-0-	461	1	6347	2	N	-0-					6
05	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	477	1	6707	3	N	1	5	1			2
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					4

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	154	1	2383	2	N	3					6
							3	9									
04	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	153	1	2111	2	N	1					7
							1	9									
05	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	178	1	2505	3	N	-0-	5	1			2
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					5

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	1046	-0-	-163	-0-	63	1	980	2	N	3					7
							3	9									
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	89	1	1227	2	N	-0-					7
05	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	68	1	961	3	N	-0-	5	1			2
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	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	563	1	5210	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5483	-0-	-427	-0-	491	1	4992	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	507	1	5291	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8148	-0-	-1214	-0-	795	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6593	-0-	-637	-0-	590	1	6003	2	N	-0-					-0-
05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	749	1	7816	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	3587	1	33170	2	N	-0-					-0-
04	53453	X	53453	-0-	-0-	-0-	4785	1	48668	2	N	-0-					-0-
05	62714	X	62714	-0-	-0-	-0-	5485	1	57229	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	13153	-0-	-2254	-0-	1283	1	11870	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15533	-0-	-337	-0-	1390	1	14143	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	13795	-0-	-2604	-0-	1207	1	12588	2	N	-0-					-0-
*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-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	1534	1	14184	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	14314	-0-	-296	-0-	1281	1	13033	2	N	-0-					-0-
05	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1324	1	13809	2	N	-0-					-0-
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-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	133	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1195	-0-	-425	-0-	107	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	101	1	1058	2	N	-0-					-0-
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-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

03	3286	X	1601	-0-	-1685	-0-	463	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	415	-0-	-2195	-0-	67	1	348	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	296	-0-	-2401	-0-	296	2			N	-0-					-0-
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-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

03	527	X	201	-0-	-326	-0-	58	1	143	2	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	390	1	1634	2	Y	32					55
							35	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	435	1	1759	2	Y	60					115
							66	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	443	1	1715	2	Y	5					120
							6	9									
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									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	88	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	750	-0-	-676	-0-	99	1	651	2	N	-0-					-0-
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-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	604	1	1005	2	N	1					62
							1	9									
04	1830	X	1620	-0-	-210	-0-	684	1	936	2	N	-0-					62
05	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	694	1	1056	2	N	3					65
							3	9									
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

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3156	-0-	-1649	-0-	169	1	2987	2	Y	-0-					78
04	5820	X	4894	-0-	-926	-0-	345	1	4546	2	Y	3	72	1			9
							3	9									
05	6014	X	4376	-0-	-1638	-0-	279	1	4093	2	Y	4					13
							4	9									
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									

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
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	373	1	6588	2	Y	-0-					90
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	398	1	5251	2	Y	92	96	1			86
							101	9									
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	434	1	6366	2	Y	10					96
							11	9									
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									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					19
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	60	1	795	2	Y	4	15	1			8
							4	9									
05	961	N	832	-0-	-129	-0-	53	1	779	2	Y	-0-					8
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					5
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	24	1	318	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					2
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

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	806	X	288	-0-	-518	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					5
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

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1034	2	Y	1					134
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	295	1	818	2	Y	-0-					134
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	336	1	961	2	Y	2					136
							2	9									
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									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	396	1	2211	2	N	40					317
							44	9									
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	376	1	1928	2	N	41					358
							45	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	416	1	2223	2	N	-0-	175	1			183
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	857	-0-	-476	-0-	64	1	793	2	N	-0-					-0-
04	900	X	605	-0-	-295	-0-	83	1	522	2	N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	107	1	658	2	N	-0-					-0-
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-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	326	1	4049	2	Y	2					32
							2	9									
04	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	593	1	3741	2	Y	2					34
							2	9									
05	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	466	1	2854	2	Y	3					37
							3	9									
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									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1035	1	3572	2	Y	-0-					151
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	990	1	3123	2	Y	2					153
							2	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1151	1	3042	2	Y	9					162
							10	9									
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

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	12					29
							13	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					29
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	117	1	628	2	Y	-0-					29
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									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	376	1	1300	2	Y	-0-					20
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	340	1	1072	2	Y	-0-					20
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	305	1	804	2	Y	-0-					20
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675																	
03	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	253	1	3142	2	Y	2					32
							2	9									
04	5310	X	3530	-0-	-1780	-0-	482	1	3046	2	Y	2					34
							2	9									
05	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	659	1	4038	2	Y	4					38
							4	9									
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									
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428																	
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	12	1	153	2	Y	2					40
							2	9									
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					40
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					40
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									
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120																	
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1396	1	5851	2	Y	73					156
							80	9									
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1349	1	5450	2	Y	38					194
							42	9									
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1474	1	5712	2	Y	46					240
							51	9									
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									
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12728	-0-	-1253	-0-	1088	1	11428	2	Y	193					282
							212	9									
04	13710	X	12304	-0-	-1406	-0-	1121	1	11055	2	Y	116	187	1			211
							128	9									
05	14167	X	5427	-0-	-8740	-0-	713	1	4684	2	Y	27					238
							30	9									
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									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	217	1	1407	2	Y	-0-					41
04	1890	X	1772	-0-	-118	-0-	470	1	1302	2	Y	-0-					41
05	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	462	1	1321	2	Y	-0-					41
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									

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	1182	1	6591	2	Y	25					193
							28	9									
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1174	1	6019	2	Y	124					317
							136	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1159	1	6193	2	Y	6	135	1			188
							7	9									
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									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	534	1	3465	2	Y	2					161
							2	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	918	1	2543	2	Y	2					163
							2	9									
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	996	1	2848	2	Y	6					169
							7	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	514	1	2156	2	Y	27					59
							30	9									
04	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	519	1	2097	2	Y	15					74
							17	9									
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	528	1	2046	2	Y	18					92
							20	9									
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									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

03	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	561	1	3127	2	Y	12					108
							13	9									
04	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	525	1	2694	2	Y	55					163
							61	9									
05	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	476	1	2546	2	Y	2	55	1			110
							2	9									
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									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	1117	1	6227	2	Y	177					327
							195	9									
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1072	1	5498	2	Y	25	192	1			160
							28	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1099	1	5873	2	Y	120	192	1			88
							132	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	282	1	3243	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3660	X	3115	-0-	-545	-0-	236	1	2877	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	220	1	2759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	516	1	7612	2	Y	18	11	1			15
							20	9									
04	8430	X	8392	-0-	-38	-0-	534	1	7836	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
05	8711	X	7657	-0-	-1054	-0-	458	1	7181	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
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									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	109	1	1251	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	106	1	1291	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1283	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	193	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	176	1	2144	2	Y	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	181	1	2262	2	Y	-0-					-0-
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-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	454	-0-	-538	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	324	-0-	-696	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6872	X	6872	-0-		-0-	-0-	547	1	6302	2	Y	21	22	1			8
								23	9									
04	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	388	1	4736	2	Y	15	18	1			5
								17	9									
05	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	245	1	3070	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
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									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5539	-0-		-537	-0-	428	1	4932	2	Y	163	197	1			64
								179	9									
04	6060	X	5795	-0-		-265	-0-	425	1	5194	2	Y	160	165	1			59
								176	9									
05	6262	X	5997	-0-		-265	-0-	429	1	5374	2	Y	176	168	1			67
								194	9									
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									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	2039	-0-		-3696	-0-	163	1	1874	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	5550	X	5475	-0-		-75	-0-	414	1	5058	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	5735	X	1573	-0-		-4162	-0-	116	1	1456	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
04	4970	X	4970	-0-		-0-	-0-	317	1	4642	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
05	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	277	1	4340	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	1995	-0-		-2345	-0-	158	1	1823	2	Y	13	25	1			5
								14	9									
04	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	263	1	3210	2	Y	22	19	1			8
								24	9									
05	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	230	1	2876	2	Y	21	21	1			8
								23	9									
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									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	225	1	2595	2	Y	56	69	1			22
								62	9									
04	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-	198	1	2412	2	Y	49	53	1			18
								54	9									
05	2697	X	1868	-0-		-829	-0-	135	1	1692	2	Y	37	41	1			14
								41	9									
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									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1961	-0-		-2193	-0-	121	1	1784	2	Y	51	32	1			42
								56	9									
04	4200	X	1987	-0-		-2213	-0-	123	1	1805	2	Y	54	66	1			30
								59	9									
05	6091	X	6091	-0-		-0-	-0-	356	1	5584	2	Y	137	43	1			124
								151	9									
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									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	281	1	3233	2	Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	278	1	3401	2	Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	207	1	2596	2	Y	-0-					-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	270	1 9	3111	2	Y	8	12	1			3
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	216	1 9	2638	2	Y	6	7	1			2
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	205	1 9	2560	2	Y	6	6	1			2
06	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	181	1 9	2157	2	Y	6	6	1			2
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	213	1 9	2390	2	Y	5	4	1			3
08	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	184	1 9	2360	2	Y	5	6	1			2

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	403	1 8 9	5727	2	Y	7	7	1			3
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	310	1 4 9	4341	2	Y	4	5	1			2
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	396	1 3 9	4769	2	Y	3	2	1			3
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	304	1 4 9	4138	2	Y	4	3	1			4
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	368	1 3 9	4345	2	Y	3	4	1			3
*08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	388	1 4 9	4334	2	Y	4	3	1			4

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	1083	2	Y	3					27
04	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	215	1 13 9	778	2	Y	12					39
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	187	1 8 9	597	2	Y	7					46
06	1260	N	862	-0-	-398	-0-	214	1	648	2	Y	-0-					46
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	241	1 15 9	660	2	Y	14					60
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	119	1	529	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

03	1581	N	835	-0-	-746	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	2	Y	-0-					-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4795	-0-	-1095	-0-	469	1	4301	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
04	T. A.		5114	-0-	5114	5114	446	1	4655	2	Y	12	16	1			23
							13	9									
05	T. A.		4179	-0-	4179	9293	381	1	3790	2	Y	7	15	1			15
							8	9									
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	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	522	1	4731	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	66	1	923	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1687	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
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-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

03	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	193	1	1775	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	176	1	1832	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	201	1	1821	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
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	152	1	765	2	Y	3					27
							3	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	183	1	663	2	Y	10					37
							11	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	631	2	Y	9					46
							10	9									
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-					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	175	1	1482	2	Y	15					28
							17	9									
04	720	N	174	-0-	-546	-0-	14	1	154	2	Y	5	22	1			11
							6	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	777	2	Y	17	9	1			19
							19	9									
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-					-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
03	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	159	1	1463	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	T. A.		1524	-0-	1524	1524	133	1	1387	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	T. A.		1571	-0-	1571	3095	143	1	1425	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	149	1	1349	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	382	1	5437	2	Y	45	57	1			20
							50	9									
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	426	1	5968	2	Y	37	41	1			16
							41	9									
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	422	1	5086	2	Y	28	23	1			21
							31	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4816	-0-	1716	4815	471	1	4322	2	Y	21	30	1			26
							23	9									
04	8552	X	3737	-0-	-4815	-0-	326	1	3402	2	Y	8	15	1			19
							9	9									
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	517	1	5151	2	Y	8	12	1			15
							9	9									
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	3956	-0-	-911	-0-	393	1	3563	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	131	1	1200	2	Y	164	265	1			205
							180	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	170	1	1778	2	Y	115	118	1			202
							127	9									
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	172	1	1708	2	Y	70	126	1			146
							77	9									
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	1700	-0-	-253	-0-	169	1	1531	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4056	-0-	-842	-0-	881	1	3156	2	Y	17					120
							19	9									
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	822	1	2251	2	Y	10					130
							11	9									
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	882	1	3185	2	Y	17					147
							19	9									
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	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	885	1	3148	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
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	118	1	1675	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	107	1	1499	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	846	-0-	-518	-0-	89	1	757	2	Y	-0-					3
04	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	1329	1	14598	2	Y	23	3	1			23
							25	9									
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	1061	1	10744	2	Y	19	18	1			24
							21	9									
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-					-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
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	783	1	11135	2	Y	156	191	1			70
							172	9									
04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	767	1	10755	2	Y	113	134	1			49
							124	9									
05	10013	X	6317	-0-	-3696	-0-	479	1	5781	2	Y	52	61	1			40
							57	9									
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									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	395	1	5618	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	450	1	6315	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	542	1	6533	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	6416	-0-	-3473	-0-	626	1	5748	2	Y	38	41	1			44
							42	9									
04	T. A.		8269	-0-	8269	8269	721	1	7522	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
05	T. A.		7884	-0-	7884	16153	718	1	7151	2	Y	14	26	1			30
							15	9									
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	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	691	1	6265	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	372	1	3149	2	Y	2					8
							2	9									
04	3720	X	1429	-0-	-2291	-0-	119	1	1308	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	231	1	2335	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	3420	X	3076	-0-	-344	-0-	324	1	2750	2	Y	2					6
							2	9									
07	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	273	1	2022	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	409	1	3107	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
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	552	1	1846	2	Y	-0-					2
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	599	1	2228	2	Y	-0-					2
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	514	1	1551	2	Y	-0-					2
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	38	1	349	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	660	X	279	-0-	-381	-0-	24	1	253	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	3	1			2
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-

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
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	789	1	11647	2	N	187	195	1			292
							206	9									
04	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	771	1	11304	2	N	164	194	1			262
							180	9									
05	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	748	1	11733	2	N	163	193	1			232
							179	9									
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	816	1	11529	2	N	128	188	1			172
							141	9									
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	486	1	7821	2	N	97	188	1			81
							107	9									
*08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	430	1	6427	2	N	187	178	1			90
							206	9									

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
03	8897	X	7943	-0-	-954	-0-	520	1	7399	2	Y	22	27	1			10
							24	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	548	1	7691	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	698	1	8417	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
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

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6271	-0-	-642	-0-	499	1	5747	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	459	1	5602	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	450	1	5628	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	828	-0-	-288	-0-	87	1	740	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		208	-0-	208	208	17	1	190	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-	1	1			-0-
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-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
04	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	223	1	2567	2	N	7	8	1			3
							8	9									
04	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	201	1	2454	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	3069	X	2564	-0-	-505	-0-	189	1	2368	2	N	6	6	1			2
							7	9									
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									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	297	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	288	1	4041	2	Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	327	1	3947	2	Y	-0-					-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	383	1	3241	2	Y	1					4
							1	9									
04	1590	X	1223	-0-	-367	-0-	102	1	1121	2	Y	-0-	2	1			2
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	365	1	3692	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
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-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	19402	-0-	-810	-0-	824	1	18311	2	Y	243	229	1			56
							267	9									
04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	795	1	17468	2	Y	210	229	1			37
							231	9									
05	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	759	1	17452	2	Y	219	200	1			56
							241	9									
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									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	696	1	5900	2	Y	88					154
							97	9									
04	T. A.		2579	-0-	2579	2579	204	1	2246	2	Y	117	122	1			149
							129	9									
05	T. A.		1813	-0-	1813	4392	158	1	1600	2	Y	50	118	1			81
							55	9									
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-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	107	1	20478	2	Y	74	121	1			33
							81	9									
04	T. A.		18760	-0-	18760	18760	95	1	18611	2	Y	49	61	1			21
							54	9									
05	T. A.		18513	-0-	18513	37273	99	1	18367	2	Y	43	32	1			32
							47	9									
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

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	352	-0-	-144	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	160	-0-	-260	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	358	-0-	-138	-0-	2	1	356	2	Y	-0-					-0-
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									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

03	1519	N	17	-0-	-1502	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					23
04	1470	X	374	-0-	-1096	-0-	30	1	332	2	Y	11	18	1			16
							12	9									
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			3
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-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

03	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	871	1	2910	2	Y	1					38
							1	9									
04	4260	X	3365	-0-	-895	-0-	713	1	2652	2	Y	-0-	9	1			29
05	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	947	1	2855	2	Y	3					32
							3	9									
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-

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

03	10757	X	9367	-0-	-1390	-0-	673	1	8687	2	Y	6					43
							7	9									
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	497	1	6483	2	Y	3					46
							3	9									
05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	640	1	8715	2	Y	9					55
							10	9									
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									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

03	24583	X	15794	-0-	-8789	-0-	675	1	14998	2	Y	110	106	1			25
							121	9									
04	21030	X	14349	-0-	-6681	-0-	620	1	13629	2	Y	91	100	1			16
							100	9									
05	20584	X	17091	-0-	-3493	-0-	707	1	16260	2	Y	113	100	1			29
							124	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	109	100	1			25
							120	9									
04	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	61	1	1352	2	Y	94	102	1			17
							103	9									
05	2294	X	1487	-0-	-807	-0-	58	1	1324	2	Y	95	88	1			24
							105	9									
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									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	87	1	1120	2	Y	31					136
							34	9									
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	78	1	1018	2	Y	22					158
							24	9									
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	85	1	1154	2	Y	55					213
							61	9									
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									

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
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	231	1	1955	2	Y	10					22
							11	9									
04	3030	X	2276	-0-	-754	-0-	187	1	2049	2	Y	36	17	1			41
							40	9									
05	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	211	1	2136	2	Y	22	32	1			31
							24	9									
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-					-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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		343	-0-	343	343	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		246	-0-	246	589	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	28706	X	25548	-0-	-3158	-0-	1605	1	23688	2	Y	232	149	1			193
							255	9									
04	27780	X	21676	-0-	-6104	-0-	1369	1	20075	2	Y	211	286	1			118
							232	9									
05	28706	X	17522	-0-	-11184	-0-	1040	1	16329	2	Y	139	131	1			126
							153	9									
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									

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
03	7843	X	7836	-0-	-7	-0-	514	1	7313	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	462	1	6478	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	602	1	7261	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
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									

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
03	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	341	1	3925	2	Y	104	139	1			41
							114	9									
04	5370	X	4270	-0-	-1100	-0-	315	1	3852	2	Y	94	100	1			35
							103	9									
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	419	1	5249	2	Y	136	119	1			52
							150	9									
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									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8725	-0-	8725	47405	570	1	8109	2	Y	42	52	1			19
							46	9									
04	55714	X	8309	-0-	-47405	-0-	551	1	7725	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	680	1	8202	2	Y	28	20	1			21
							31	9									
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	15255	-0-	-2508	-0-	1215	1	13984	2	Y	51	64	1			20
							56	9									
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	1186	1	14477	2	Y	49	51	1			18
							54	9									
05	15810	X	13839	-0-	-1971	-0-	1020	1	12768	2	Y	46	46	1			18
							51	9									
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									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	935	1	10765	2	N	50	60	1			20
							55	9									
04	12510	X	11863	-0-	-647	-0-	894	1	10918	2	N	46	49	1			17
							51	9									
05	12927	X	12335	-0-	-592	-0-	908	1	11370	2	N	52	49	1			20
							57	9									
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									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1248	1	14362	2	Y	366	320	1			144
							403	9									
04	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	1642	1	20048	2	Y	472	442	1			174
							519	9									
05	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1469	1	18387	2	Y	463	460	1			177
							509	9									
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									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	964	1	21409	2	Y	509	484	1			117
							560	9									
04	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	926	1	20349	2	Y	438	477	1			78
							482	9									
05	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	910	1	20920	2	Y	467	426	1			119
							514	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7089	-0-	7089	31641	464	1	6605	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
04	37847	X	6206	-0-	-31641	-0-	412	1	5782	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	448	1	5397	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
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

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

03	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	282	1	6254	2	Y	109	104	1			25
							120	9									
04	6990	X	6311	-0-	-679	-0-	270	1	5938	2	Y	94	102	1			17
							103	9									
05	7037	X	6439	-0-	-598	-0-	264	1	6066	2	Y	99	91	1			25
							109	9									
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									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

03	T. A.		7787	-0-	7787	44843	507	1	7213	2	Y	61	80	1			27
							67	9									
04	53349	X	8506	-0-	-44843	-0-	563	1	7889	2	Y	49	55	1			21
							54	9									
05	7874	X	5409	-0-	-2465	-0-	412	1	4967	2	Y	27	28	1			20
							30	9									
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

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

03	5611	X	4366	-0-	-1245	-0-	348	1	4007	2	N	10	11	1			4
							11	9									
04	4770	X	4001	-0-	-769	-0-	302	1	3690	2	N	8	9	1			3
							9	9									
05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	309	1	3865	2	N	9	9	1			3
							10	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	15168	-0-	-2688	-0-	648	1	14391	2	Y	117	113	1			27
							129	9									
04	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	667	1	14666	2	Y	107	115	1			19
							118	9									
05	17856	X	14901	-0-	-2955	-0-	616	1	14167	2	Y	107	99	1			27
							118	9									
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									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	13389	-0-	-437	-0-	557	1	12382	2	Y	409	383	1			94
							450	9									
04	13350	X	12685	-0-	-665	-0-	535	1	11764	2	Y	351	383	1			62
							386	9									
05	13144	X	12055	-0-	-1089	-0-	486	1	11186	2	Y	348	321	1			89
							383	9									
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									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	171	1	3790	2	Y	219	207	1			50
							241	9									
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	164	1	3598	2	Y	188	205	1			33
							207	9									
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	179	1	4119	2	Y	224	200	1			57
							246	9									
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									

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 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
*11	870	X	746	-0-	-124	-0-	177	1	569	3	N	-0-					114
12	899	X	809	-0-	-90	-0-	12	1	790	2	N	6					120
							7	9									
01	1116	X	679	-0-	-437	-0-	9	1	670	2	N	-0-					120
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	17	1	1050	2	N	2	2	8			120
							2	9									
03	1116	X	872	-0-	-244	-0-	13	1	859	2	N	-0-					120
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	21	1	1264	2	N	1					121
							1	9									
05	1178	X	1134	-0-	-44	-0-	39	1	1095	2	N	-0-					121
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									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	93	1	6297	2	N	25					43
							28	9									
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	102	1	6172	2	N	32					75
							35	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	216	1	6051	2	N	26					101
							29	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

03	17856	X	13679	-0-	-4177	-0-	199	1	13414	2	N	60					102
							66	9									
04	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	215	1	13002	2	N	52					154
							57	9									
05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	702	1	13301	2	N	53	186	1			21
							58	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

03	2232	X	1095	-0-	-1137	-0-	16	1	1042	2	N	34					72
							37	9									
04	1230	X	1064	-0-	-166	-0-	16	1	996	2	N	47					119
							52	9									
05	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	35	1	987	2	N	36					155
							40	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	96	1	6479	2	N	76	174	1			64
							84	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	98	1	5933	2	N	60					124
							66	9									
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	360	1	6821	2	N	76	183	1			17
							84	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	109	1	7344	2	N	24	177	1	1	8	22
							26	9									
04	7290	X	7212	-0-	-78	-0-	117	1	7084	2	N	10					32
							11	9									
05	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	374	1	7089	2	N	22					54
							24	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9921	-0-	-340	-0-	143	1	9647	2	N	119	105	8			49
							131	9									
04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	145	1	8790	2	N	20					69
							22	9									
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	512	1	9710	2	N	23					92
							25	9									
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									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	173	1	11659	2	N	70	184	1	14	8	43
							77	9									
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	177	1	10740	2	N	45					88
							50	9									
05	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	637	1	12076	2	N	57					145
							63	9									
06	11910	X	11540	-0-	-370	-0-	276	1	11189	2	N	68	19	8			194
							75	9									
07	12307	X	8154	-0-	-4153	-0-	376	1	7744	2	N	31	180	1	9	8	36
							34	9									
*08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	586	1	11855	2	N	53					89
							58	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	7657	X	6073	-0-		-1584	-0-	87 155	1 9	5831	2	N	141	177	1	6	8	113
04	7410	X	4911	-0-		-2499	-0-	78 111	1 9	4722	2	N	101	173	1			41
05	7037	X	5209	-0-		-1828	-0-	255 116	1 9	4838	2	N	105					146
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

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
03	13847	X	13847	-0-		-0-	-0-	198 295	1 9	13354	2	N	268	367	1	5	8	77
04	13250	X	13250	-0-		-0-	-0-	211 259	1 9	12780	2	N	235	185	1			127
05	14514	X	14514	-0-		-0-	-0-	713 277	1 9	13524	2	N	252	183	1			196
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

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
03	1767	X	992	-0-		-775	-0-	14 66	1 9	912	2	N	60	13	8			167
04	1710	X	706	-0-		-1004	-0-	11 30	1 9	665	2	N	27	176	1			18
05	1457	X	665	-0-		-792	-0-	31 45	1 9	589	2	N	41					59
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

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	43 36	1 9	2920	2	N	33	3	8			120
04	3510	X	2645	-0-		-865	-0-	42 32	1 9	2571	2	N	29					149
05	3751	X	3413	-0-		-338	-0-	169 42	1 9	3202	2	N	38					187
06	3630	X	3269	-0-		-361	-0-	78 37	1 9	3154	2	N	34	179	1	5	8	37
07	3751	X	3050	-0-		-701	-0-	140 31	1 9	2879	2	N	28	3	8			62
08	3410	X	3002	-0-		-408	-0-	140 22	1 9	2840	2	N	20					82

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	88	1	5915	2	N	37	176	1	3	8	27
							41	9									
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	94	1	5721	2	N	32					59
							35	9									
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	305	1	5782	2	N	33					92
							36	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	87	1	5838	2	N	199	183	1	2	8	111
							219	9									
04	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	73	1	4406	2	N	163	174	1			100
							179	9									
05	6293	X	6100	-0-	-193	-0-	295	1	5600	2	N	186					286
							205	9									
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									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	265	1	17849	2	N	95	4	8			149
							105	9									
04	DLQ G-10		16227	-0-	16227	16227	262	1	15882	2	N	75	185	1			39
							83	9									
05	35062	X	18835	-0-	-16227	-0-	939	1	17810	2	N	78					117
							86	9									
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									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	156	1	10500	2	N	85	177	1	11	8	71
							94	9									
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	139	1	8392	2	N	61					132
							67	9									
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	323	1	6131	2	N	44					176
							48	9									
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	3103	-0-	-3965	-0-	43	1	2927	2	N	121	190	1	20	8	79
							133	9									
04	6360	X	2287	-0-	-4073	-0-	36	1	2157	2	N	85					164
							94	9									
05	5270	X	1527	-0-	-3743	-0-	71	1	1340	2	N	105	193	1			76
							116	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35836	X	33023	-0-	-2813	-0-	480	1	32350	2	N	175	195	1	2	8	154
							193	9									
04	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	517	1	31335	2	N	151	191	1			114
							166	9									
05	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	1684	1	31928	2	N	154	193	1			75
							169	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	69	1	4653	2	N	70					168
							77	9									
04	5460	X	4243	-0-	-1217	-0-	68	1	4102	2	N	66	176	1			58
							73	9									
05	5642	X	4105	-0-	-1537	-0-	140	1	3919	2	N	42					100
							46	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33945	X	29444	-0-	-4501	-0-	424	1	28595	2	N	386	191	1			245
							425	9									
04	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	458	1	27709	2	N	358	377	1			226
							394	9									
05	29757	X	29757	-0-	-0-	-0-	1471	1	27893	2	N	357	382	1			201
							393	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28520	X	24156	-0-	-4364	-0-	351	1	23619	2	N	169	2	8			213
							186	9									
04	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	338	1	20490	2	N	137	188	1			162
							151	9									
05	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	1351	1	25607	2	N	163	192	1			133
							179	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	72	1	4862	2	N	37	3	8			223
							41	9									
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	82	1	4955	2	N	33	153	1			103
							36	9									
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	183	1	5123	2	N	29					132
							32	9									
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									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	234	1	1083	2	Y	-0-					32
04	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	220	1	1107	2	Y	-0-					32
05	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	223	1	1113	2	Y	-0-					32
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

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
03	7347 X	6613	-0-	-734	-0-	1687	1	4926	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	6549	-0-	-561	-0-	1688	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	6004	-0-	-1343	-0-	1656	1	4348	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1960					N	-0-					-0-
04	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	5 102	1 9	6565	2	N	93	92	1			10
04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	15 201	1 9	8814	2	N	183	164	1			29
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	4 73	1 9	3657	2	N	66	87	1			8
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	7 168	1 9	9367	2	N	153	141	1			20
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4 108	1 9	5556	2	N	98	97	1			21
*08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5 96	1 9	5651	2	N	87	95	1			13

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56 143	1 9	728	2	N	130	119	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
05	806	N	182	-0-	-624	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	2	57	9	N	52	51	1			6
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2446	2	77	9	N	70	65	1			11
05	3100 N	3267	-0-	167	167	2996	2	271	9	N	246	226	1			31
06	2290 X	2123	-0-	-167	-0-	1963	2	160	9	N	145	157	1			19
07	3100 N	4732	-0-	1632	1632	4351	2	381	9	N	346	291	1			74
*08	8424 X	6792	-0-	-1632	-0-	6302	2	490	9	N	445	453	1			66

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	8	1	4583	2	N	145	145	1			16
							160	9									
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	16	1	4071	2	N	188	174	1			30
							207	9									
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	20	1	5123	2	N	295	288	1			37
							325	9									
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	11	1	4551	2	N	239	244	1			32
							263	9									
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	10	1	3994	2	N	221	206	1			47
							243	9									
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	11	1	4067	2	N	196	214	1			29
							216	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5	1	5604	2	N	92	91	1			10
							101	9									
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	11	1	5528	2	N	132	121	1			21
							145	9									
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	18	1	7245	2	N	266	253	1			34
							293	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	10	1	6462	2	N	214	220	1			28
							235	9									
07	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	8	1	5238	2	N	187	175	1			40
							206	9									
08	6014	X	5159	-0-	-855	-0-	9	1	4981	2	N	154	171	1			23
							169	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	4	1	5197	2	N	73	72	1			8
							80	9									
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	9	1	5470	2	N	112	102	1			18
							123	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	11	1	6749	2	N	157	155	1			20
							173	9									
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5	1	5192	2	N	109	115	1			14
							120	9									
07	5797	X	5266	-0-	-531	-0-	5	1	5133	2	N	116	105	1			25
							128	9									
08	6944	X	4874	-0-	-2070	-0-	5	1	4766	2	N	94	105	1			14
							103	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	30	1	15870	2	N	540	539	1			58
							594	9									
04	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	60	1	14579	2	N	725	667	1			116
							798	9									
05	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	53	1	18359	2	N	779	797	1			98
							857	9									
06	15270	X	15181	-0-	-89	-0-	26	1	14538	2	N	561	585	1			74
							617	9									
07	15779	X	15391	-0-	-388	-0-	27	1	14700	2	N	604	549	1			129
							664	9									
08	15779	X	14241	-0-	-1538	-0-	27	1	13676	2	N	489	545	1			73
							538	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	16	15	1			2
							18	9									
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	2	1	1306	2	N	23	21	1			4
							25	9									
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	4	1			-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	7	1	10088	2	N	132	130	1			14
							145	9									
04	10950	X	10243	-0-	-707	-0-	16	1	10015	2	N	193	176	1			31
							212	9									
05	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	24	1	14105	2	N	353	339	1			45
							388	9									
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	12	1	11515	2	N	260	271	1			34
							286	9									
07	10633	X	10597	-0-	-36	-0-	11	1	10311	2	N	250	231	1			53
							275	9									
08	11749	X	9753	-0-	-1996	-0-	11	1	9520	2	N	202	225	1			30
							222	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3924	-0-	924	924	311	1	3538	2	N	68	59	1			9
							75	9									
07	3100	N	4895	-0-	1795	2719	396	1	4452	2	N	43	43	1			9
							47	9									
*08	3100	N	4511	-0-	1411	4130	437	1	4074	2	N	-0-	9	1			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	165	1	8250	2	N	447	439	1			48
							492	9									
04	8640	X	8347	-0-	-293	-0-	184	1	7513	2	N	591	545	1			94
							650	9									
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	184	1	9403	2	N	645	658	1			81
							710	9									
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	135	1	7711	2	N	484	501	1			64
							532	9									
07	7936	X	7667	-0-	-269	-0-	21	1	7131	2	N	468	432	1			100
							515	9									
08	7936	X	6379	-0-	-1557	-0-	19	1	5988	2	N	338	388	1			50
							372	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

03	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	1	1	4043	2	N	22	21	1			2
							24	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	2	1	3642	2	N	30	27	1			5
							33	9									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	5	1	4385	2	N	73	69	1			9
							80	9									
06	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3	1	3615	2	N	55	57	1			7
							61	9									
07	4061	X	3041	-0-	-1020	-0-	2	1	2985	2	N	49	46	1			10
							54	9									
08	4464	X	2399	-0-	-2065	-0-	2	1	2360	2	N	34	39	1			5
							37	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60915	X	2399	-0-	-58516	-0-	18	1	2223	2	N	144	185	1			17
							158	9									
02	37492	X	4801	-0-	-32691	-0-	24	1	4576	2	N	183	179	1			21
							201	9									
03	37076	X	1596	-0-	-35480	-0-	3	1	1528	2	N	59	74	1			6
							65	9									
04	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-	6	1			-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		2746	-0-	2746	2746	5	1	2611	2	N	118	102	1			16
							130	9									
07	T. A.		14796	-0-	14796	17542	108	1	13317	2	N	1246	996	1			266
							1371	9									
08	T. A.		8473	-0-	8473	26015	51	1	8052	2	N	336	552	1			50
							370	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

03	31279	X	21289	-0-	-9990	-0-	27	1	20742	2	N	473	459	1			51
							520	9									
04	29850	X	25613	-0-	-4237	-0-	68	1	24641	2	N	822	742	1			131
							904	9									
05	36541	X	36541	-0-	-0-	-0-	63	1	35458	2	N	927	941	1			117
							1020	9									
06	28490	X	28490	-0-	-0-	-0-	30	1	27738	2	N	656	686	1			87
							722	9									
07	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	28	1	24923	2	N	630	582	1			135
							693	9									
08	17143	X	17016	-0-	-127	-0-	21	1	16590	2	N	368	448	1			55
							405	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	3	1	2875	2	N	46	44	1			5
							51	9									
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	2	N	32	32	1			5
							35	9									
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	3	1	2490	2	N	51	50	1			6
							56	9									
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3	1	3559	2	N	67	64	1			9
							74	9									
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3	1	3564	2	N	71	65	1			15
							78	9									
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3	1	3070	2	N	54	61	1			8
							59	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

03	5425	X	4922	-0-	-503	-0-	8	1	4759	2	N	141	139	1			15
							155	9									
04	4860	X	4751	-0-	-109	-0-	16	1	4520	2	N	195	179	1			31
							215	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	13	1	5959	2	N	189	196	1			24
							208	9									
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	7	1	5022	2	N	143	148	1			19
							157	9									
07	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	6	1	4363	2	N	133	124	1			28
							146	9									
08	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	6	1	4306	2	N	115	126	1			17
							127	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8525	X	3816	-0-	-4709	-0-	138	1	3606	2	Y	65	56	1			9
							72	9									
*02	7700	X	527	-0-	-7173	-0-	30	1	482	2	Y	14	21	1			2
							15	9									
03	8525	X	39	-0-	-8486	-0-	2	1	36	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	6120	X	233	-0-	-5887	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	571	-0-	-5102	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	170	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	198	1	2972	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	334	2	N	18	19	1			2
							20	9									
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	37	1	504	2	N	-0-	2	1			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	29	25	1			4
							32	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	N	20	22	1			2
							22	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	N	25	24	1			3
							28	9									
08	744	N	397	-0-	-347	-0-	23	1	337	2	N	34	32	1			5
							37	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	259	1	3854	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	271	1	3709	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	305	1	4539	2	Y	70	60	1			10
							77	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	190	1	3865	2	Y	58	63	1			5
							64	9									
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	252	1	3950	2	Y	61	59	1			7
							67	9									
08	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	245	1	3637	2	Y	134	120	1			21
							147	9									

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
03	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	1420	1	20844	2	Y	931	967	1			101
							1024	9									
04	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	1411	1	19317	2	Y	-0-	101	1			-0-
05	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	1335	1	19757	2	Y	426	365	1			61
							469	9									
06	27150	X	20390	-0-	-6760	-0-	938	1	19010	2	Y	402	427	1			36
							442	9									
07	28055	X	21398	-0-	-6657	-0-	1255	1	19677	2	Y	424	411	1			49
							466	9									
08	23281	X	19220	-0-	-4061	-0-	1159	1	17100	2	Y	874	788	1			135
							961	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3069	X	830	-0-	-2239	-0-	52	1	767	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2250	X	940	-0-	-1310	-0-	64	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	X	1515	-0-	-500	-0-	94	1	1389	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	130	1	2631	2	Y	55	54	1			5
							61	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	169	1	2650	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
*08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	148	1	2184	2	Y	110	100	1			17
							121	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
03	34751	X	15522	-0-	-19229	-0-	957	1	14156	2	Y	372	376	1			40
							409	9									
04	28920	X	13083	-0-	-15837	-0-	891	1	12192	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	28489	X	14640	-0-	-13849	-0-	907	1	13434	2	Y	272	233	1			39
							299	9									
06	16440	X	15108	-0-	-1332	-0-	696	1	14105	2	Y	279	293	1			25
							307	9									
07	17360	X	15416	-0-	-1944	-0-	905	1	14195	2	Y	287	279	1			33
							316	9									
08	15531	X	7791	-0-	-7740	-0-	471	1	6953	2	Y	334	315	1			52
							367	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
03	12431	X	6075	-0-	-6356	-0-	372	1	5472	2	N	210	213	1			23
							231	9									
04	10230	X	4799	-0-	-5431	-0-	327	1	4472	2	N	-0-	23	1			-0-
05	10230	X	5703	-0-	-4527	-0-	354	1	5253	2	N	87	75	1			12
							96	9									
06	6660	X	5363	-0-	-1297	-0-	248	1	5025	2	N	82	87	1			7
							90	9									
07	6882	X	5646	-0-	-1236	-0-	332	1	5218	2	N	87	84	1			10
							96	9									
08	6076	X	4988	-0-	-1088	-0-	303	1	4488	2	N	179	161	1			28
							197	9									

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
03	16616	X	10908	-0-	-5708	-0-	8	1	10742	2	N	144	144	1			16
							158	9									
04	15210	X	9557	-0-	-5653	-0-	15	1	9342	2	N	182	169	1			29
							200	9									
05	13640	X	11338	-0-	-2302	-0-	2	1	11297	2	N	35	60	1			4
							39	9									
06	10170	X	8847	-0-	-1323	-0-	1	1	8818	2	N	25	26	1			3
							28	9									
07	10509	X	8599	-0-	-1910	-0-	1	1	8570	2	N	25	23	1			5
							28	9									
08	10509	X	7974	-0-	-2535	-0-	1	1	7950	2	N	21	23	1			3
							23	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	65347	-0-	65347	689863	257	1	63550	2	N	1400	1468	1			151
							1540	9									
04	0	W	42380	-0-	42380	732243	186	1	40742	2	N	1320	1260	1			211
							1452	9									
05	770037	X	37794	-0-	-732243	-0-	156	1	36510	2	N	1025	1107	1			129
							1128	9									
06	110670	X	22129	-0-	-88541	-0-	96	1	21419	2	N	558	613	1			74
							614	9									
07	97030	X	15644	-0-	-81386	-0-	15644	2			N	-0-	74	1			-0-
08	65348	X	31700	-0-	-33648	-0-	30882	2	818	9	N	744	633	1			111

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

03	0	W	44745	-0-	44745	86721	218	1	43694	2	N	757	769	1			82
							833	9									
04	0	W	35904	-0-	35904	122625	238	1	34589	2	N	979	905	1			156
							1077	9									
05	159890	X	37265	-0-	-122625	-0-	214	1	36072	2	N	890	934	1			112
							979	9									
06	54240	X	24314	-0-	-29926	-0-	129	1	23588	2	N	543	583	1			72
							597	9									
07	46934	X	32986	-0-	-13948	-0-	165	1	31987	2	N	758	668	1			162
							834	9									
08	44671	X	31454	-0-	-13217	-0-	147	1	30858	2	N	408	509	1			61
							449	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2319	-0-	-781	3213	224	1	2016	3	Y	72	71	1			6
							79	9									
04	3000	N	2115	-0-	-885	2328	205	1	1838	3	Y	65	64	1			7
							72	9									
05	3100	N	1955	-0-	-1145	1183	172	1	1719	3	Y	58	59	1			6
							64	9									
06	2608	X	1425	-0-	-1183	-0-	127	1	1262	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
07	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	164	1	1533	3	Y	43	45	1			3
							47	9									
08	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	166	1	1417	3	Y	47	44	1			6
							52	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

03	3086	N	1428	-0-	-1658	-0-	138	1	1237	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	121	1	1091	3	Y	46	45	1			5
							51	9									
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	118	1	1181	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
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									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	3288	140 45	1 9	1257	3	Y	41	41	1			2
04	DLQ	G-10	713	-0-	713	4001	68 36	1 9	609	3	Y	33	33	1			2
05	3000	N	425	-0-	-2575	1426	37 20	1 9	368	3	Y	18	20	1			-0-
06	1739	N	313	-0-	-1426	-0-	26 33	1 9	254	3	Y	30	29	1			1
07	744	N	358	-0-	-386	-0-	34 6	1 9	318	3	Y	5	6	1			-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	36 6	1 9	310	3	Y	5	4	1			1

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		272	-0-	272	272	26	1	237	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	523	X	251	-0-	-272	-0-	23	1	226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
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-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9540	X	174	-0-	-9366	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	534	1	5349	3	Y	144	132	1			12
							158	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

03	1354	N	927	-0-	-427	-0-	86	1	772	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	82	1	740	3	Y	58	57	1			5
							64	9									
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	75	1	752	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
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									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2488	-0-	-612	3448	244	1	2191	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
04	3000	N	1911	-0-	-1089	2359	185	1	1664	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
05	3100	N	2152	-0-	-948	1411	189	1	1896	3	Y	61	61	1			4
							67	9									
06	3000	N	1592	-0-	-1408	3	141	1	1395	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
07	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	172	1	1610	3	Y	46	49	1			1
							51	9									
08	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	182	1	1547	3	Y	47	44	1			4
							52	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	272	-0-	-1340	-0-	22	1	193	3	Y	52	53	1			3
							57	9									
04	1560	X	285	-0-	-1275	-0-	26	1	233	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	1612	X	263	-0-	-1349	-0-	22	1	222	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	13	1	128	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	20	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2394	N	756	-0-	-1638	-0-	72	1	648	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	1020	N	411	-0-	-609	-0-	37	1	334	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	1054	N	389	-0-	-665	-0-	34	1	340	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	549	-0-	-108	-0-	52	1	463	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	36	1	328	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	419	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
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-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	58	1	519	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	53	1	532	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
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-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4047	-0-	4047	4047	401	1	3604	3	Y	38	35	1			3
							42	9									
05	14B2 EXT		2936	-0-	2936	6983	261	1	2611	3	Y	58	57	1			4
							64	9									
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									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	40	1	358	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	30	1	305	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	25	1	251	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	28	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	19	17	1			2
							21	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	12	15	1			1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 15	1 9	13	3	Y	14	14	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	16	1			1
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-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	9	3	Y	11	14	1			2
04	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	6 43	1 9	48	3	Y	39	36	1			5
05	961	X	56	-0-	-905	-0-	1 46	1 9	9	3	Y	42	42	1			5
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

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	196	X	186	-0-	-10	-0-	16 25	1 9	145	3	Y	23	21	1			2
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	7	1			1
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		254	-0-	254	254	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		358	-0-	358	612	32	1	319	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	249	1	2235	3	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3360	X	2359	-0-	-1001	-0-	226	1	2032	3	Y	92	88	1			7
							101	9									
05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	223	1	2227	3	Y	66	69	1			4
							73	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	158	1	1419	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	2250	X	1509	-0-	-741	-0-	144	1	1297	3	Y	62	59	1			4
							68	9									
05	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	132	1	1316	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
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									

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	368	1	3317	3	Y	103	104	1			9
							113	9									
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	318	1	2856	3	Y	115	111	1			13
							127	9									
05	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	309	1	3095	3	Y	68	72	1			9
							75	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	96	1	859	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
04	1860	X	782	-0-	-1078	-0-	71	1	636	3	Y	68	67	1			7
							75	9									
05	1674	X	1068	-0-	-606	-0-	92	1	920	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
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									

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
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	388	1	3502	3	Y	102	102	1			7
							112	9									
04	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	305	1	2739	3	Y	125	121	1			11
							138	9									
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	314	1	3141	3	Y	130	131	1			10
							143	9									
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									

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
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	269	1	2415	3	Y	150	150	1			8
							165	9									
04	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	349	1	3133	3	Y	88	90	1			6
							97	9									
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	324	1	3242	3	Y	90	90	1			6
							99	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	271	1	2433	3	Y	156	160	1			10
							172	9									
04	2670	X	2336	-0-	-334	-0-	221	1	1986	3	Y	117	116	1			11
							129	9									
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	207	1	2073	3	Y	72	77	1			6
							79	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	529	1	4774	3	Y	111	110	1			7
							122	9									
04	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	500	1	4495	3	Y	92	91	1			8
							101	9									
05	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	373	1	3729	3	Y	65	68	1			5
							72	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	298	1	2681	3	Y	71	72	1			4
							78	9									
04	3750	X	2343	-0-	-1407	-0-	223	1	2000	3	Y	109	104	1			9
							120	9									
05	3441	X	2505	-0-	-936	-0-	221	1	2209	3	Y	68	71	1			6
							75	9									
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									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	374	1	4634	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	332	1	4278	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3787	-0-	-1297	-0-	322	1	3465	3	Y	-0-					-0-
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	3362	-0-	-1660	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

03	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4216	X	3517	-0-	-699	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6627					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5696	-0-	-225	-0-	351	1	5199	2	Y	133	130	1			14
							146	9									
04	5730	X	4851	-0-	-879	-0-	330	1	4521	2	Y	-0-	14	1			-0-
05	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	333	1	4946	2	Y	72	62	1			10
							79	9									
06	5520	X	5098	-0-	-422	-0-	236	1	4787	2	Y	68	72	1			6
							75	9									
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	349	1	5474	2	Y	80	77	1			9
							88	9									
*08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	401	1	5943	2	Y	209	186	1			32
							230	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	79	1	1478	3	N	-0-	2	1			1
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	3	N	-0-					1
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	23					24
							25	9									
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

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	5	1			4
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					4
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	4					8
							4	9									
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

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-	1	1			2
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					2
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	2					4
						2	9									
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

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1440	N	968	-0-	-472	-0-	50	1	918	3	Y	-0-	1	1			1
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	-0-					1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	995	3	Y	13					14
							14	9									
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

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 #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	3	Y	-0-	4	1			3
04	1980	X	1660	-0-	-320	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					3
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	21					24
							23	9									
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

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	14	1	244	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	3					4
							3	9									
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

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	5					5
							6	9									
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

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1552	-0-	-1548	788	79	1	1473	2	Y	-0-	7	1			4
04	2454	N	1666	-0-	-788	-0-	61	1	1605	3	Y	-0-					4
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	20					24
							22	9									
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

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4618					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	6443	-0-	-2547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4977	-0-	-1203	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4924	-0-	-1090	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10981					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

03	3100	N	3377	-0-	277	11222	3377	2			N	-0-					-0-
04	12958	X	1736	-0-	-11222	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1120	-0-	-399	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2092					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
06	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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

03	837	X	69	-0-	-768	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	205	-0-	-4865	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	118	-0-	-5121	-0-	118	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2821	1847	-0-	-974	-0-	161	1	1436	3	N	227	181	1			266
						250	9									
04	2250	2152	-0-	-98	-0-	170	1	1637	3	N	314	358	1			222
						345	9									
05	2325	1449	-0-	-876	-0-	122	1	1107	3	N	200	180	1			242
						220	9									
06	2190 #	1187	-0-	-1003	-0-	81	1	854	3	N	229	349	1			122
						252	9									
07	3203	3203	-0-	-0-	-0-	205	1	2420	3	N	525	542	1			105
						578	9									
*08	3100 N	3883	-0-	783	783	278	1	3234	3	N	337	323	1			119
						371	9									

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

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	5301 #	4453	-0-	-848	-0-	348	1	4054	2	Y	46	45	1			10
						51	9									
04	5130 #	3996	-0-	-1134	-0-	311	1	3649	2	Y	33	36	1			7
						36	9									
05	5301 #	4583	-0-	-718	-0-	354	1	4203	2	Y	24	22	1			9
						26	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5250	X	3448	-0-	-1802	-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8959	-0-	8959	8959	362	1	8597	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1721	-0-	1721	10680	64	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1565	-0-	1565	12245	74	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1437	-0-	1437	13682	56	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1934	-0-	1934	15616	97	1	1837	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

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									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

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									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		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	14B2 EXT		3799	-0-	3799	33588	190	1	3609	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12119	-0-	-994	-0-	947	1	11034	2	Y	125	126	1			27
							138	9									
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	956	1	11232	2	Y	101	105	1			23
							111	9									
05	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	995	1	11801	2	Y	66	64	1			25
							73	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24831	X	23157	-0-	-1674	-0-	1810	1	21085	2	Y	238	235	1			52
							262	9									
04	23250	X	22072	-0-	-1178	-0-	1717	1	20156	2	Y	181	192	1			41
							199	9									
05	23529	X	21626	-0-	-1903	-0-	1672	1	19831	2	Y	112	110	1			43
							123	9									
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	569	1	6624	2	Y	75	75	1			16
							83	9									
04	7110	X	6929	-0-	-181	-0-	539	1	6327	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
05	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	511	1	6054	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
03	7254	X	5276	-0-	-1978	-0-	412	1	4805	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
04	7080	X	3210	-0-	-3870	-0-	250	1	2931	2	Y	26	32	1			6
							29	9									
05	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	687	1	8150	2	Y	47	35	1			18
							52	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

03	24552	X	21296	-0-	-3256	-0-	1663	1	19392	2	Y	219	216	1			48
							241	9									
04	22200	X	21970	-0-	-230	-0-	1708	1	20063	2	Y	181	188	1			41
							199	9									
05	22940	X	21780	-0-	-1160	-0-	1684	1	19972	2	Y	113	111	1			43
							124	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

03	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	354	1	4120	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
04	4920	X	4411	-0-	-509	-0-	343	1	4028	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
05	4898	X	4380	-0-	-518	-0-	339	1	4016	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
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									

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
03	21018	X	20686	-0-	-332	-0-	1617	1	18834	2	Y	214	210	1			47
							235	9									
04	20700	X	19909	-0-	-791	-0-	1548	1	18182	2	Y	163	173	1			37
							179	9									
05	21390	X	20298	-0-	-1092	-0-	1569	1	18613	2	Y	105	102	1			40
							116	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

03	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	652	1	7602	2	Y	86	86	1			19
							95	9									
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	714	1	8380	2	Y	75	77	1			17
							83	9									
05	9052	X	7051	-0-	-2001	-0-	545	1	6465	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	5548	-0-	-1086	5282	434	1	5051	2	Y	57	56	1			13
						63	9									
04	6000	5481	-0-	-519	4763	426	1	5007	2	Y	44	47	1			10
						48	9									
05	6200	5570	-0-	-630	4133	431	1	5107	2	Y	29	28	1			11
						32	9									
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									

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
03	13346	13346	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	12316	2	Y	382	462	1			134
							420	9									
04	5970	8649	-0-	2679	2679		334	1	7933	2	Y	347	347	1			134
							382	9									
05	8671	X 8405	-0-	-266	2413		302	1	7769	2	Y	304	278	1			160
							334	9									
06	9540	7454	-0-	-2086	327		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									

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	N	1					1
							1	9									
04	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1712	2	N	-0-					1
05	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	N	-0-					1
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

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
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-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM 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

03	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1040	2	6	9	Y	5					5
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1111	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	1	2	187	9	Y	170	121	1			194
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

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5					5
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1068	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1569	2	187	9	Y	170	121	1			194
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1096	-0-	-2144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	313	-0-	-3035	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					172
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					172
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	863	2	9	9	N	8					180
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					6
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
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

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					3
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					3
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					3
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					2
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			Y	-0-					2
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					2
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					4
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					4
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					4
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

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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					9
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					9
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

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
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					3
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					3
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

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	816	-0-	-444	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					1
04	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					1
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

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			Y	-0-					1
04	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	2			Y	-0-					1
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			Y	-0-					1
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

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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					4
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					4
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

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
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					3
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					3
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

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
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			Y	-0-					3
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					3
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					134
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			Y	-0-					134
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					134
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					11
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					11
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					11
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			Y	-0-					1
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			Y	-0-					1
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

03	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					3
04	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			Y	-0-					3
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			Y	-0-					3
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

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					2
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					2
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					2
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			Y	-0-					1
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					1
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

03	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					3
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					3
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					3
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					1
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					1
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					2
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					2
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					2
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					4
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			Y	-0-					4
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					4
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	221	-0-	-399	-0-	221	2			Y	-0-					11
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					11
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					11
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

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					13
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			Y	-0-					1
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			Y	-0-					1
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					1
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			Y	-0-					34
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					34
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					34
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-					5
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					5
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

03	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

03	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

03	806	N	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					3
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					3
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					1
04	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-					1
05	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			Y	-0-					1
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					1
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					1
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

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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					48
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					48
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					48
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		27	-0-	27	381	2	1	25	3	Y	-0-					4
04	381	X	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	185	-0-	-373	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	7	1			1
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	441	3	Y	-0-					1
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	92	3	Y	1	28	1			1
							1	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					1
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	2	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	117	-0-	-224	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	642	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
04	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	11	1	369	3	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
03	651	N	158	-0-	-493	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	N	78	-0-	-792	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	34	1	403	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	9	1	340	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	12	1	426	3	Y	-0-			-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-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
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	3	1	108	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	336	-0-	-377	-0-	26	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	Y	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	4	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	215	-0-	-250	-0-	6	1	209	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	29	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	Y	-0-			-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	732	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	18	1	719	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	22	1	773	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	39	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-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-

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
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	82	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	88	1	719	3	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
03	279	N	112	-0-	-167	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	142	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	3	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	166	1	1349	3	Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	27	1	216	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-			-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-			-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	3	N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	7	1	230	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1038	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	266	-0-	-261	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	21	1	240	3	Y	-0-	20	1			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	10	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	16	1	543	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	2	6	1	1	8	-0-
							2	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1570	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	53	1	1844	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	72	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	66	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	75	1	609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	739	-0-	-501	-0-	58	1	681	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	900	N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	23	1	798	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	28	1	962	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	36	1			1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	35	1	1375	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	31	1	1087	3	Y	-0-					-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	954	-0-	-162	-0-	75	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	23	1	919	3	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	69	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	521	-0-	-347	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	138	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	190	1	1925	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	174	1	1412	3	Y	-0-					-0-
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	82	1	953	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	26	1	1017	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	131	1	1537	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	39	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	110	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	95	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	119	1	970	3	Y	-0-					-0-
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	204	-0-	-726	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	884	-0-	-139	-0-	88	1	796	3	N	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	799	3	N	-0-					1
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	98	1	799	3	N	-0-					1
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	86	1	1000	3	Y	-0-	9	1			1
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	26	1	1007	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	30	1	1045	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	15671	-0-	-3983	-0-	971	1	14370	3	Y	300	293	1	14	8	33
							330	9									
04	17400	X	14037	-0-	-3363	-0-	1112	1	12670	3	Y	232	252	1	7	8	6
							255	9									
05	16337	X	14302	-0-	-2035	-0-	826	1	13167	3	Y	281	257	1	5	8	25
							309	9									
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	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					43

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	22960	-0-	-7482	-0-	1316 2156	1 9	19488	3	Y	1960	1996	1			215
04	26400	X	19754	-0-	-6646	-0-	1453 1747	1 9	16554	3	Y	1588	1774	1			29
05	27280	X	20428	-0-	-6852	-0-	1087 2030	1 9	17311	3	Y	1845	1716	1			158
06	26400	X	15632	-0-	-10768	-0-	1014 1558	1 9	13060	3	Y	1416	1332	1			242
07	25048	X	17852	-0-	-7196	-0-	549 1524	1 9	15779	3	Y	1385	1391	1			236
08	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					236

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
03	49011	X	15848	-0-	-33163	-0-	974 452	1 9	14422	3	Y	411	418	1			45
04	18600	X	13986	-0-	-4614	-0-	1099 374	1 9	12513	3	Y	340	379	1			6
05	18166	X	14225	-0-	-3941	-0-	815 425	1 9	12985	3	Y	386	360	1			32
06	17580	X	11560	-0-	-6020	-0-	811 310	1 9	10439	3	Y	282	266	1			48
07	16957	X	13509	-0-	-3448	-0-	443 350	1 9	12716	3	Y	318	313	1			53
08	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					53

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	1314	1	2352	3	Y	-0-					137
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	1227	1	2300	3	Y	-0-					137
05	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	714	1	1696	3	Y	-0-					137
06	3930	X	1581	-0-	-2349	-0-	342 17	1 9	1222	3	Y	15					152
07	4061	X	1688	-0-	-2373	-0-	372 17	1 9	1299	3	Y	15					167
08	3658	X	1454	-0-	-2204	-0-	618 2	1 9	834	3	Y	2					169

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	337 1	1 9	602	3	Y	1					28
04	960	N	450	-0-	-510	-0-	156	1	294	3	Y	-0-					28
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	503	1	1193	3	Y	-0-					28
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	238	1	849	3	Y	-0-					28
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	789	3	Y	1					29
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	511	1	690	3	Y	-0-					29

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	517	1	926	3	Y	2					24
							2	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	334	1	626	3	Y	-0-					24
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	323	1	767	3	Y	-0-					24
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

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	3	Y	-0-					3
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	69	1	161	3	Y	-0-	1	1			2
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

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	1					50
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	167	1	314	3	Y	4					54
							4	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	435	3	Y	1					55
							1	9									
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									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	256	1	459	3	Y	2					16
							2	9									
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	277	1	520	3	Y	6					22
							7	9									
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	312	1	741	3	Y	2					24
							2	9									
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									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	197	1	351	3	Y	1					13
							1	9									
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	229	1	428	3	Y	-0-					13
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	282	1	669	3	Y	-0-					13
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	97	1	173	3	Y	-0-			129
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	92	1	171	3	Y	-0-			129
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	269	1	638	3	Y	-0-			129
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

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
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	275	1	493	3	Y	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	304	1	571	3	Y	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	333	1	790	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	255	1	457	3	Y	2			40
							2	9							
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	294	1	550	3	Y	7			47
							8	9							
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	287	1	681	3	Y	1			48
							1	9							
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							

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
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	110	1	197	3	Y	-0-			32
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	160	1	300	3	Y	-0-			32
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	170	1	402	3	Y	-0-			32
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

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
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	557	1	1000	3	N	2			37
							2	9							
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	637	1	1191	3	N	-0-			37
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	653	1	1553	3	N	-0-			37
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	528	1	946	3	N	1					23
							1	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	550	1	1031	3	N	-0-					23
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	551	1	1305	3	N	-0-					23
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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	295	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	287	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	690	-0-	-457	-0-	219	1	471	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	173	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	190	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	554	-0-	-190	-0-	176	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	219	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	201	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	222	1	476	2	Y	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	179	1	437	2	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	174	1	436	2	Y	-0-					2
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	201	1	462	2	Y	-0-					2
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

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	164	1	401	2	Y	-0-					34
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	147	1	369	2	Y	-0-					34
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	142	1	324	2	Y	-0-					34
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	127	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	91	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	141	1	324	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	85	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	81	1	175	2	Y	-0-					-0-
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-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	137	1	342	2	N	-0-					-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	142	1	326	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

03	930	N	562	-0-	-368	-0-	163	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	124	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	168	1	385	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

03	620	N	613	-0-	-7	-0-	178	1	435	2	Y	-0-					4
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	190	1	476	2	Y	-0-					4
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	181	1	415	2	Y	3					7
							3	9									
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									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

03	496	N	429	-0-	-67	-0-	125	1	304	2	Y	-0-					4
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	71	1	177	2	Y	-0-					4
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	137	1	313	2	Y	3					7
							3	9									
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									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	116	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	106	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	138	1	296	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	160	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	150	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	204	1	438	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	278	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	255	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	304	1	652	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	171	1	366	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	155	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	141	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	136	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	131	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	140	1	321	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	206	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	174	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	189	1	406	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	66	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	65	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	233	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	221	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	237	1	510	2	Y	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	97	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	119	1	272	2	Y	-0-					-0-
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									

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	154	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	128	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	146	1	312	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	155	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	140	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	149	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	136	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	117	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	120	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	280	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	245	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	289	1	622	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	86	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	238	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	215	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	235	1	506	2	Y	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	294	1	719	2	Y	-0-					2
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	277	1	692	2	Y	-0-					2
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	319	1	732	2	Y	-0-					2
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

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	158	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	160	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					-0-
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									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	159	1	387	2	Y	-0-					1
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					1
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					1
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

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	140	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	75	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	144	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	134	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	154	1	354	2	Y	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	197	1	482	2	N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	193	1	483	2	N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	216	1	495	2	N	-0-					-0-
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									

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	106	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	125	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	212	1	486	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	168	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	141	1	330	2	N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	142	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	271	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	261	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	285	1	612	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	225	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	219	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	209	1	449	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	265	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	239	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	227	1	486	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	358	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	374	1	802	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	95	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	99	1	228	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	191	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	193	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	194	1	446	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	471	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	410	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	461	1	990	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	155	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	147	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	191	1	411	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	319	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	297	1	692	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	360	1	774	2	N	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	212	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	199	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	180	1	386	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	154	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	145	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	148	1	319	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	110	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	116	1	249	2	Y	-0-					-0-
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-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	2	Y	-0-					7
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	98	1	244	2	Y	-0-					7
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	112	1	256	2	Y	-0-					7
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	264	1	603	2	N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	256	1	598	2	N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	284	1	611	2	N	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	277	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	236	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	235	1	504	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	103	1	241	2	N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	114	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	306	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	252	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	313	1	672	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	233	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	194	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	195	1	419	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	224	1	511	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	207	1	484	2	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	246	1	529	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	296	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	236	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	336	1	723	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	312	1	711	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	285	1	666	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	309	1	662	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	151	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	162	1	349	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	201	1	459	2	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	197	1	460	2	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	223	1	479	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	223	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	260	1	558	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	137	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	134	1	313	2	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	165	1	353	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	323	1	736	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	318	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	328	1	705	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	72	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	94	1	231	2	N	-0-					3
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	99	1	247	2	N	-0-					3
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	91	1	209	2	N	2					5
							2	9									
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									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					3
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					3
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					3
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	11	1	402	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

03	403	N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

*03	0		1219	-0-	1219	B	1219	63	1	1114	2	N	37	32	1				5
								1	4	41	9								
*04	3750	N	1502	-0-	-2248	B	-0-	80	1	1375	2	N	42	38	1				9
								1	4	46	9								
*05	3348	N	2689	-0-	-659	B	-0-	140	1	2490	2	N	53	49	1				13
								1	4	58	9								
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2170	2	N	48	54	1				7
								53	9										
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1399	2	N	53	50	1				10
								58	9										
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2500	2	N	91	90	1				11
								100	9										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
*03	0		17576	-0-	17576 B	17576	946	1	16617	2	N	5	5	1			-0-
							7	4	6	9							
*04	390		13633	-0-	13243 B	30819	752	1	12875	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*05	403		17623	-0-	17220 B	48039	935	1	16681	2	N	-0-					-0-
							7	4									
*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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
*03	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	80	1	1411	2	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1230	-0-	-600 B	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
*05	1829	N	654	-0-	-1175 B	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
*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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*03	0		3419	-0-	3419 B	3419	178	1	3134	2	N	96	81	1			15
							1	4	106	9							
*04	6721	N	3302	-0-	-3419 B	-0-	176	1	3023	2	N	93	87	1			21
							1	4	102	9							
*05	3162	N	2773	-0-	-389 B	-0-	144	1	2570	2	N	53	61	1			13
							1	4	58	9							
*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-

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
*03	0		14876	-0-	14876 B	14876	799	1	14041	2	N	27	24	1			3
							6	4	30	9							
*04	13170	N	9462	-0-	-3708 B	11168	521	1	8926	2	N	10	11	1			2
							4	4	11	9							
*05	13609	N	9885	-0-	-3724 B	7444	524	1	9347	2	N	9	9	1			2
							4	4	10	9							
*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-

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
*03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-
*04	1440	N	1394	-0-	-46 B	-0-	77	1	1316	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	61	1	1084	2	N	-0-					-0-
*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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		3792	-0-	3792	B	3792	204	1	3586	2	N	-0-					-0-
								2	4									
*04	6744	N	2952	-0-	-3792	B	-0-	163	1	2788	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*05	3534	N	2826	-0-	-708	B	-0-	150	1	2675	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*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-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		2296	-0-	2296	B	2296	124	1	2171	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*04	4272	N	1976	-0-	-2296	B	-0-	109	1	1866	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*05	2263	N	2245	-0-	-18	B	-0-	119	1	2125	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*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-

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
*03	0		2313	-0-	2313	B	2313	124	1	2186	2	N	2	2	1			-0-
								1	4	2	9							
*04	4603	N	2290	-0-	-2313	B	-0-	126	1	2163	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*05	7750	N	8930	-0-	1180	B	1180	467	1	8339	2	N	109	82	1			27
								4	4	120	9							
*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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	804	-0-	-2296	B	13823	43	1	761	2	N	-0-					-0-
*04	7500	N	1048	-0-	-6452	B	7371	58	1	990	2	N	-0-					-0-
*05	7750	N	1508	-0-	-6242	B	1129	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2239	2	N	-0-					-0-
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1246	2	N	-0-					-0-
*05	682	N	312	-0-	-370	B	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

*03	0	50	-0-	50	B	50	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	80 N	30	-0-	-50	B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.	39322	-0-	39322	B	39322	22	1	38909	2	N	341	257	1			84
							16	4	375	9							
*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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
*03	0		3515	-0-	3515 B	3515	189	1	3326	2	N	-0-					-0-
*04	6422	N	2907	-0-	-3515 B	-0-	160	1	2747	2	N	-0-					-0-
*05	3286	N	3106	-0-	-180 B	-0-	165	1	2941	2	N	-0-					-0-
*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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

*03	0		3210	-0-	3210 B	3210	173	1	3036	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*04	6053	N	2843	-0-	-3210 B	-0-	157	1	2685	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	3131	N	2435	-0-	-696 B	-0-	129	1	2305	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*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-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

*03	0		28652	-0-	28652 B	28652	1532	1	26914	2	N	176	151	1			26
							12	4	194	9							
*04	50559	N	21907	-0-	-28652 B	-0-	1200	1	20557	2	N	127	125	1			28
							10	4	140	9							
*05	29791	N	22425	-0-	-7366 B	-0-	1185	1	21132	2	N	90	96	1			22
							9	4	99	9							
*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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	241050		109300	-0-	-131750	-0-	2455	1	106798	2	N	-0-					-0-
							47	4									
*10	249085		90066	-0-	-159019	-0-	2691	1	87338	2	N	-0-					-0-
							37	4									
*11	241050		76016	-0-	-165034	-0-	3047	1	72938	2	N	-0-					-0-
							31	4									
*12	249085		69383	-0-	-179702	-0-	2739	1	66616	2	N	-0-					-0-
							28	4									
01	249085		50244	-0-	-198841	-0-	2237	1	47944	2	N	38	38	1			6
							21	4	42	9							
02	224980		48	-0-	-224932	-0-	48	2			N	-0-	6	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	48630	N	-0-	-0-	-48630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	11842	#	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		12036	-0-	12036	12036	7	1	11870	2	N	140	109	1			31
							5	4	154	9							
*05	0		1368	-0-	1368	13404	1	1	1356	2	N	9	38	1			2
							1	4	10	9							
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	201	1	3530	2	N	68	58	1			10
							2	4	75	9							
*04	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	163	1	2791	2	N	51	50	1			11
							1	4	56	9							
*05	3658	X	3080	-0-	-578	-0-	161	1	2877	2	N	37	39	1			9
							1	4	41	9							
*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									

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1	-0-	-1580	-0-	1	3			N	-0-					156
04	1530	X	68	-0-	-1462	-0-	6	1	62	3	N	-0-					156
05	899	X	143	-0-	-756	-0-	15	1	128	3	N	-0-					156
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					50
04	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2044	3	N	46					96
							51	9									
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	82	1	702	3	N	37					133
							41	9									
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									

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
03	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					216
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					216
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					216
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) //CONT.// 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

03	682	X	579	-0-	-103	-0-	579	2		N	-0-					-0-
04	660	X	458	-0-	-202	-0-	458	2		N	-0-					-0-
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					134
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	25	1	688	2	Y	-0-					134
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					134
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

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	25	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	25	1	1321	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	78	177	1			66
							86	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	763	2	N	148	157	1			57
							163	9									
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	25	1	569	2	N	122					179
							134	9									
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									

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6386	-0-	-1147	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5035	-0-	-2255	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	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-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
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

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	#	21	-0-	-3110	-0-	20	2	1	9	Y	1	77	1	48
04	7445	N	7445	-0-	-0-	-0-	401	1	7004	2	Y	36	39	1	45
							40	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	444	1	6513	2	Y	101	80	1	66
							111	9							
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

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

03	3676	X	3676	-0-	-0-	B	-0-	3586	2	90	9	Y	82	177	0	37
04	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2273	2	29	9	Y	26			63
05	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1814	2	32	9	Y	29			92
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

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

03	24769	X	2035	-0-	-22734	B	-0-	2026	2	9	9	Y	8			95
04	16890	X	-0-	-0-	-16890	B	-0-					Y	-0-			95
05	17453	X	-0-	-0-	-17453	B	-0-					Y	-0-			95
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			67
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

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

03	T. A.		385	-0-	385	B	385	385	2			Y	-0-			230
04	1504	X	1119	-0-	-385	B	-0-	1119	2			Y	-0-			230
05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			Y	-0-			230
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	3418	-0-	-2844	B	-0-	3398	2	20	9	Y	18					120
04	4740	X	3751	-0-	-989	B	-0-	3751	2			Y	-0-					120
05	4898	X	2	-0-	-4896	B	-0-	2	2			Y	-0-					120
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

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8397	X	8397	-0-	-0-	B	-0-	8360	2	37	9	Y	34					212
04	6300	X	4349	-0-	-1951	B	-0-	4349	2			Y	-0-	169	0			43
05	6324	X	4569	-0-	-1755	B	-0-	4195	2	374	9	Y	340	186	0			197
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

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2724	X	2724	-0-	-0-	B	-0-	2692	2	32	9	Y	29	181	0			45
04	2400	X	1569	-0-	-831	B	-0-	1539	2	30	9	Y	27					72
05	2480	X	1216	-0-	-1264	B	-0-	1216	2			Y	-0-	39	0			33
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5762	X	5762	-0-	-0-	B	-0-	5762	2			N	-0-	231	0			162
04	11033	X	11033	-0-	-0-	B	-0-	10942	2	91	9	N	83					245
05	5387	X	5387	-0-	-0-	B	-0-	5013	2	374	9	N	340	166	0	379	1	40
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

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
03	27404		21761	-0-	-5643	-0-	838	1	20546	2	N	343	364	1			86
							377	9									
04	26520		23459	-0-	-3061	-0-	803	1	22290	2	N	333	377	1			42
							366	9									
05	27434	X	27434	-0-	-0-	-0-	840	1	26223	2	N	337	177	1			202
							371	9									
06	25156		25156	-0-	-0-	-0-	814	1	24019	2	N	294	368	1			128
							323	9									
07	24647		24647	-0-	-0-	-0-	847	1	23474	2	N	296	355	1			69
							326	9									
*08	25718		25718	-0-	-0-	-0-	838	1	24555	2	N	295	179	1			185
							325	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11346	-0-	-496	-0-	4087	1	114	2	Y	413	398	1	1	8	61
							6691	3	454	9							
04	11460	X	10131	-0-	-1329	-0-	3809	1	106	2	Y	369	382	1			48
							5810	3	406	9							
05	11842	X	11265	-0-	-577	-0-	3899	1	134	2	Y	409	398	1			59
							6782	3	450	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	3649	1	150	2	Y	363	377	1			45
							6235	3	399	9							
07	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	3787	1	158	2	Y	377	389	1			33
							5913	3	415	9							
*08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	3658	1	172	2	Y	383	356	1	1	8	59
							5934	3	421	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	97	1	10	2	Y	37	36	1			6
							155	3	41	9							
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	44	1	5	2	Y	16	20	1			2
							65	3	18	9							
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	19	2	Y	60	53	1			9
							213	3	66	9							
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	137	1	28	2	Y	66	67	1			8
							222	3	73	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	177	1	33	2	Y	78	79	1			7
							263	3	86	9							
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	197	1	50	2	Y	110	100	1			17
							299	3	121	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	528	1	262	2	Y	949	922	1			142
							3064	3	1044	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	529	1	306	2	Y	1061	1065	1			138
							2621	3	1167	9							
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	534	1	321	2	Y	979	976	1			141
							3009	3	1077	9							
06	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	503	1	346	2	Y	837	874	1			104
							2383	3	921	9							
07	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	647	1	548	2	Y	1306	1296	1	1	8	113
							2610	3	1437	9							
08	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	558	1	463	2	Y	1033	985	1	3	8	158
							2439	3	1136	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	606	1	53	2	Y	192	180	1			29
							724	3	211	9							
04	1500	X	1396	-0-	-104	-0-	561	1	34	2	Y	117	131	1			15
							672	3	129	9							
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	509	1	50	2	Y	153	146	1			22
							670	3	168	9							
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-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8255	-0-	-1262	-0-	3184	1	251	2	Y	912	897	1	2	8	136
							3817	3	1003	9							
04	9210	X	8714	-0-	-496	-0-	3259	1	334	2	Y	1161	1145	1	1	8	151
							3844	3	1277	9							
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	3444	1	373	2	Y	1137	1124	1			164
							4515	3	1251	9							
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							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	2082	1	542	2	Y	1964	1888	1	4	8	292
							13219	3	2160	9							
04	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	1991	1	476	2	Y	1653	1729	1	1	8	215
							11336	3	1818	9							
05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	2069	1	626	2	Y	1907	1847	1			275
							13014	3	2098	9							
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							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	1022	1	127	2	Y	462	462	1	1	8	69
							1619	3	508	9							
04	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	1052	1	94	2	Y	326	352	1	1	8	42
							1570	3	359	9							
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1131	1	116	2	Y	354	345	1			51
							1924	3	389	9							
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							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7254	-0-	-744	-0-	841	1	211	2	Y	766	749	1	2	8	114
							5359	3	843	9							
04	7740	X	6219	-0-	-1521	-0-	793	1	188	2	Y	653	681	1	1	8	85
							4520	3	718	9							
05	7998	X	6709	-0-	-1289	-0-	786	1	213	2	Y	650	641	1			94
							4995	3	715	9							
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							

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
03	24738	X	20387	-0-	-4351	-0-	761	1	16529	3	Y	2815	2778	1			260
							3097	9									
04	23940	X	11856	-0-	-12084	-0-	541	1	9354	3	Y	1783	1550	1			493
							1961	9									
05	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	998	1	23177	3	Y	3677	3735	1			435
							4045	9									
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									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (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
03	899	X	430	-0-	-469	-0-	102	1	328	2	N	-0-					-0-
04	630	X	318	-0-	-312	-0-	97	1	221	2	N	-0-					-0-
05	651	X	232	-0-	-419	-0-	86	1	146	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

03	6944	X	2297	-0-	-4647	-0-	97	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2664	-0-	-546	-0-	124	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	160	1	3459	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

03	992	N	793	-0-	-199	-0-	33	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
03	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	76 6	1 9	1739	2	Y	5	4	1			40
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	50 6	1 9	1017	2	Y	5					45
05	2852	X	1170	-0-	-1682	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-					45
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

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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	743	2	Y	8	10	1			58
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28 31	1 9	581	2	Y	28					86
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	26 1	1 9	564	2	Y	1	1	1			86
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	22 1	1 9	557	2	Y	1					87
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	23 1	1 9	543	2	Y	1					88
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					88

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
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	-0-					-0-
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	156	1	3544	2	Y	53	79	1			110
							58	9									
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	135	1	2757	2	Y	57	118	1			49
							63	9									
05	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	117	1	2538	2	Y	61	5	1			105
							67	9									
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									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

03	13206	X	5904	-0-	-7302	-0-	5755	2	149	9	Y	135					496
04	11310	X	5093	-0-	-6217	-0-	5041	2	52	9	Y	47	142	1			401
05	10075	X	2895	-0-	-7180	-0-	2895	2			Y	-0-					401
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

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	1			179
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	87	1	1775	2	Y	-0-					179
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2329	2	Y	1	1	1			179
							1	9									
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

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

03	2728	X	314	-0-	-2414	-0-	299	2	15	9	Y	14					102
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3351	2	88	9	Y	80	47	1			135
05	1922	X	1482	-0-	-440	-0-	1482	2			Y	-0-					135
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

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

03	13640	X	8644	-0-	-4996	-0-	360	1	8195	2	N	81	43	1			288
							89	9									
04	11760	X	7924	-0-	-3836	-0-	366	1	7474	2	N	76	177	1			187
							84	9									
05	12152	X	7438	-0-	-4714	-0-	327	1	7064	2	N	43	169	1			61
							47	9									
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									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					207
04	3420	X	1917	-0-	-1503	-0-	90	1	1827	2	N	-0-					207
05	3534	X	95	-0-	-3439	-0-	4	1	91	2	N	-0-	172	1			35
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
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

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
03	14B2	EXT	9212	-0-	9212	21566	530	1	8536	2	Y	133					133
							146	9									
04	39241	X	17675	-0-	-21566	-0-	905	1	16524	2	Y	224	91	1			266
							246	9									
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	673	1	9864	2	Y	111	209	1			168
							122	9									
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									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

03	7130	X	2095	-0-	-5035	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2774	-0-	2774	2774	2774	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5905	-0-	5905	8679	5905	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

03	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	72 52	1 9	1630	2	Y	47	3	1			264
04	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-	187	1			77
05	2542	X	412	-0-	-2130	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					77
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

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

03	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23050	2	95	9	Y	86	224	1			205
04	22770	X	19522	-0-	-3248	-0-	19472	2	50	9	Y	45	175	1			75
05	24304	X	19733	-0-	-4571	-0-	19622	2	111	9	Y	101	5	1			171
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

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14725	X	10800	-0-	-3925	-0-	10604	2	196	9	N	178	181	1			356
04	13620	X	9412	-0-	-4208	-0-	9192	2	220	9	N	200	182	1			374
05	12586	X	8479	-0-	-4107	-0-	8326	2	153	9	N	139	341	1			172
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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4002	2	21	9	N	19	160	1			67
04	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3657	2	17	9	N	15					82
05	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3774	2			N	-0-					82
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

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	204	1	4169	2	N	115					299
							127	9									
05	3100	N	2806	-0-	-294	1206	118	1	2557	2	N	119	183	1			235
							131	9									
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									

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
03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12230	2	90	9	N	82					276
04	12030	X	11000	-0-	-1030	-0-	10958	2	42	9	N	38	160	1			154
05	12431	X	12161	-0-	-270	-0-	12122	2	39	9	N	35	154	1			35
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

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
03	14B2 EXT		546	-0-	546	8443	546	2			N	-0-					42
04	14B2 EXT		638	-0-	638	9081	638	2			N	-0-					42
05	9944	X	863	-0-	-9081	-0-	863	2			N	-0-					42
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

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	7456	-0-	-2805	-0-	310	1	7055	2	N	83	223	1			205
							91	9									
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	344	1	7022	2	N	67					272
							74	9									
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	186	1	4028	2	N	30	186	1			116
							33	9									
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									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	13009	-0-	-135	-0-	756	1	12199	2	N	49	189	1			102
							54	9									
04	12720	X	10039	-0-	-2681	-0-	517	1	9434	2	N	80					182
							88	9									
05	14415	X	10860	-0-	-3555	-0-	688	1	10094	2	N	71	178	1			75
							78	9									
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									

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
03	49910	X	9024	-0-	-40886	-0-	8969	2	55	9	N	50					204
04	28890	X	19370	-0-	-9520	-0-	19330	2	40	9	N	36					240
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21403	2	19	9	N	17	175	1			82
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

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
03	3348	X	554	-0-	-2794	-0-	23	1	520	2	Y	10	4	1			125
							11	9									
04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					125
05	2387	X	531	-0-	-1856	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					125
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									

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	725	-0-	-2065 B	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	156	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	163	1	3519	2	Y	-0-					-0-
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-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	#	1996	-0-	-329	-0-	198	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	2063	-0-	-187	-0-	204	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2077	#	2049	-0-	-28	-0-	203	1	1846	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	70	1	927	2	N	1					3
							1	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1217	2	N	2					5
							2	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1433	2	N	2					7
							2	9									
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									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

03	2356	N	1145	-0-	-1211	-0-	81	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1312	-0-	-878	-0-	87	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	220	1	2529	2	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	121	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	105	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	120	1	1384	2	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

03	992	N	958	-0-	-34	-0-	68	1	890	2	N	-0-					-0-
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	58	1	822	2	N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	70	1	801	2	N	-0-					-0-
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-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	1					10
							1	9									
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
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

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452	X	19469	-0-	-1983	-0-	1373	1	18049	2	Y	43					325
							47	9									
04	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	1390	1	19649	2	Y	38					363
							42	9									
05	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	1531	1	17608	2	Y	33					396
							36	9									
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	1450	1	18330	2	Y	29	185	1			240
							32	9									
07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	1410	1	17695	2	Y	37					277
							41	9									
*08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	1448	1	17981	2	Y	32	161	1			148
							35	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

03	3689	#	738	-0-	-2951	-0-	48	1	690	2	N	-0-					-0-
04	3570	#	521	-0-	-3049	-0-	68	1	453	2	N	-0-					-0-
05	3689	#	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
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-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

03	2945	X	2103	-0-	-842	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1573	-0-	-1000	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	576	2	Y	2					15
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	703	2	Y	1					16
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	655	2	Y	1					17
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					17
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	658	2	Y	1					18
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	747	2	Y	1					19

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5194	2	17	9	Y	15					44
04	5790	X	4814	-0-	-976	-0-	4799	2	15	9	Y	14	52	1			6
05	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	5390	2	34	9	Y	31					37
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

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5203	2	6	9	Y	5					29
04	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	4826	2	15	9	Y	14	40	1			3
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4933	2	28	9	Y	25					28
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

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5921	X	5532	-0-	-389	-0-	511	1	5020	2	Y	1					33
							1	9									
04	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	507	1	4423	2	Y	-0-					33
05	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	477	1	4982	2	Y	-0-					33
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									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	498	1	4886	2	Y	-0-					173
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	471	1	4113	2	Y	-0-	137	1			36
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	469	1	4906	2	Y	-0-					36
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

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	432	1	4245	2	Y	1					28
							1	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	436	1	3805	2	Y	-0-					28
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	414	1	4325	2	Y	-0-					28
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

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

03	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	309	1	3031	2	Y	13					94
							14	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	369	1	3222	2	Y	4					98
							4	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	302	1	3156	2	Y	4					102
							4	9									
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									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	-0-					6
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					6
05	496	X	372	-0-	-124	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					6
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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	2	Y	-0-					25
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	42	1	370	2	Y	-0-	12	1			13
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					13
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

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	1					19
							1	9									
04	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	267	1	2331	2	Y	-0-					19
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	237	1	2477	2	Y	-0-					19
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

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	734	1	7214	2	Y	1					45
							1	9									
04	8340	X	6282	-0-	-2058	-0-	646	1	5635	2	Y	1					46
							1	9									
05	8618	X	7785	-0-	-833	-0-	680	1	7105	2	Y	-0-					46
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									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	126	1	1233	2	Y	-0-					80
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	Y	-0-	41	1			39
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	Y	-0-					39
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

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1201	2	Y	5					41
							6	9									
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	124	1	1083	2	Y	1					42
							1	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	2	Y	2					44
							2	9									
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									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	2	Y	-0-					14
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	175	1	1523	2	Y	-0-					14
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	167	1	1745	2	Y	-0-					14
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

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	152	1	1492	2	N	-0-					120
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	161	1	1405	2	N	-0-					120
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	2	N	-0-					120
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

03	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	609	1	1748	2	N	-0-					60
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	609	1	1672	2	N	-0-					60
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	609	1	1836	2	N	-0-					60
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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

03	5735	X	4069	-0-	-1666	-0-	4060	2	9	9	Y	8					34
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5644	2	6	9	Y	5					39
05	5673	X	4373	-0-	-1300	-0-	4373	2			Y	-0-					39
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

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

03	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	1768	2	8	9	Y	7					34
04	2400	X	1928	-0-	-472	-0-	1924	2	4	9	Y	4					38
05	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2			Y	-0-					38
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

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	1674	N	955	-0-	-719	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	1058	-0-	-1222	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
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-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

03	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	1706	2	8	9	Y	7					32
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	Y	5					37
05	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			Y	-0-					37
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

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

03	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					146
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-					146
*05	465	N	405	-0-	-60	-0-	404	2	1	9	N	1					147
*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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					173

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	Y	-0-					26
04	3240	X	1200	-0-	-2040	-0-	1200	2			Y	-0-					26
05	3348	X	2685	-0-	-663	-0-	233	1	2452	2	Y	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1035	2	N	-0-					38
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					38
05	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	95	1	1002	2	N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-1860	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	60543	X	58870	-0-	-1673	-0-	58747	2	123	9	Y	112	226	1			228
04	57600	X	53994	-0-	-3606	-0-	53815	2	179	9	Y	163	256	1			135
05	57629	X	56771	-0-	-858	-0-	56555	2	216	9	Y	196	17	1			314
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

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

03	17546	X	2273	-0-	-15273	-0-	91	1	2082	2	Y	91	415	1			1029
							100	9									
04	12330	X	6669	-0-	-5661	-0-	291	1	5947	2	Y	392	361	1			1060
							431	9									
05	12741	X	6423	-0-	-6318	-0-	279	1	6042	2	Y	93	607	1			546
							102	9									
06	12330	X	3796	-0-	-8534	-0-	144	1	3645	2	Y	6					552
							7	9									
07	9579	X	3638	-0-	-5941	-0-	144	1	3404	2	Y	82	148	1			486
							90	9									
08	6882	X	2942	-0-	-3940	-0-	88	1	2830	2	Y	22					508
							24	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 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

03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	620	1	11495	2	N	-0-					71
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	620	1	11533	2	N	-0-					71
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	620	1	10111	2	N	42					113
							46	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	620	1	5633	2	N	-0-					73
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	620	1	5652	2	N	-0-					73
05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	620	1	11884	2	N	-0-					73
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

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

03	7595	X	6769	-0-	-826	-0-	620	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	620	1	6169	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	620	1	5373	2	N	-0-					-0-
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-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					168
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					168
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					168
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	270	2	Y	13	14	1			10
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	253	2	Y	2	11	1			1
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	223	3	Y	1	1	1			1
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	231	3	Y	2	1	1			2
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	254	3	Y	1	2	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	296	2	Y	13	13	1			11
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	309	3	Y	3					3
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	285	3	Y	3	4	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	275	2	Y	14	15	1			11
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	266	2	Y	1	11	1			1
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	171	3	Y	1	1	1			1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17 2	1 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS 1646				WELL #: 2	RRCID -> 121975	COMPL. DATE 11/27/1991				TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8532 - 8564				
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	518	2	Y	14	15	1			11
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	61	1	525	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	436	3	Y	3					3
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	427	3	Y	3	4	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
	VAQUILLAS 67				WELL #: 2	RRCID -> 122300	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7980 - 8306				
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	2 4	1 9	76	2	Y	4	8	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS 1629				WELL #: 3	RRCID -> 122303	COMPL. DATE 09/28/1986				TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7668 - 8554				
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	24 9	1 9	987	2	Y	8	9	1			6
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	964	2	Y	1					7
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1049	3	Y	-0-	5	1			2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	1098	3	Y	6	2	1			6
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	1055	3	Y	4					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
	VAQUILLAS 1647				WELL #: 3	RRCID -> 123616	COMPL. DATE 05/30/1992				TOTAL DEPTH 9593		PERF. 8521 - 9360				
03	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	230 15	1 9	2585	2	Y	14	15	1			11
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	273 14	1 9	3096	2	Y	13	18	1			6
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	302 17	1 9	3072	3	Y	15	10	1			11
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	256 32	1 9	2773	3	Y	29	10	1			30
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	271 29	1 9	2977	3	Y	26	38	1			18
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	9	1	370	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	28					34
							31	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	425	3	Y	23	25	1			32
							25	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	402	1	4525	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	405	1	4584	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	411	1	4526	3	Y	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	423	1	4592	3	Y	3					3
							3	9									
*07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	415	1	4570	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	2					2
							2	9									
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	44	1	380	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	3					3
							3	9									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	7	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	50	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	49	1	547	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	3	Y	12	8	1			10
							13	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	36	1	1481	2	Y	21					27
							23	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	3	Y	17	20	1			24
							19	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1135	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	484	1	4173	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	438	1	3804	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	503	1	3946	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	427	1	3541	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
*07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	472	1	3912	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	77	1	668	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	80	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	Y	3					3
							3	9									
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	494	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	Y	3					3
							3	9									
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	228	1	1967	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	238	1	2064	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	254	1	1991	3	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	235	1	1981	3	Y	3					3
							3	9									
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

03	93	N	37	-0-	-56	-0-	3 1	1 9	33	2	Y	1	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	341	N	272	-0-	-69	-0-	21 14	1 9	237	2	Y	13	14	1			10
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	262	2	Y	1	11	1			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	222	3	Y	3					3
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	216	3	Y	3	4	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

03	744	N	674	-0-	-70	-0-	16 9	1 9	649	2	Y	8	9	1			6
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	686	2	Y	1					7
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-	5	1			2
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	204	3	Y	6	2	1			6
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	129	3	Y	4					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

03	496	N	397	-0-	-99	-0-	31	1	351	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	100	1	1123	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	105	1	1189	2	Y	201	121	1			91
							221	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	202	135	1			158
							222	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	30	1	1251	2	Y	61	68	1			43
							67	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	2	Y	6					49
							7	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	3	Y	4	36	1			17
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
03	527	N	296	-0-	-231	-0-	23	1	260	2	N	12	15	1			9
							13	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	N	25	23	1			11
							28	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	26	17	1			20
							29	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
03	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	95	1	3920	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	101	1	4157	2	Y	1					7
							1	9									
05	4526	X	3717	-0-	-809	-0-	88	1	3629	3	Y	-0-	5	1			2
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	221	2	Y	14	14	1			11
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	415	3	Y	3					3
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	112	3	Y	1	3	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	2 3	1 9	20	2	Y	3	13	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	108 15	1 9	1218	2	Y	14	15	1			11
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1181	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	110	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1057	3	Y	3					3
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	1120	3	Y	3	4	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	3 2	1 9	29	2	Y	2	12	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	43	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2015 - PLUGGED 03/10/15

BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	139 15	1 9	1560	2	Y	14	15	1			11
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	140 10	1 9	1582	2	Y	9	16	1			4
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	164 10	1 9	1675	3	Y	9	6	1			7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	2	1	74	2	Y	2					2
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	Y	1					1
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

03	341	N	201	-0-	-140	-0-	5	1	194	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	30	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

03	3007	X	1063	-0-	-1944	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2619	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	146	1	2203	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

03	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1280	-0-	-1231	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6574	-0-	3574	3574	356	1	6218	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7049	-0-	3949	7523	300	1	6749	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1927	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	92	1	1381	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

03	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	205	1	4350	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	233	1	4069	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	204	1	4595	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	21	29	0			6
							23	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	145	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	114	1	2338	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	27	30	0			8
							30	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

03	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
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									

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					15
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3764	2	62	9	N	56					71
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4181	2	26	9	N	24	75	1			20
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

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2724	2	86	9	N	78	75	1			4
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2703	2	121	9	N	110	108	1			6
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2797	2	85	9	N	77	75	1			8
*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

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8					48
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					50
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					55
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

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1620	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	155	1	4583	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1421	-0-	-1819	-0-	51	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	143	1	3033	2	Y	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	174	1	3038	2	Y	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	85	1	2264	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	83	1	2188	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

03	12958	X	12870	-0-	-88	-0-	927	1	11943	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	12279	-0-	-261	-0-	1004	1	11275	2	Y	-0-					-0-
05	12958	X	12619	-0-	-339	-0-	893	1	11726	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

03	6820	X	3621	-0-	-3199	-0-	395	1	3226	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6262	-0-	-338	-0-	604	1	5632	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	778	1	6122	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	649	167	1	3437	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	2924	N	2275	-0-	-649	-0-	141	1	2116	2	Y	16	25	0			5
							18	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	10	13	0			3
							11	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	19	1 9	16	2	Y	8	5	0			3
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1 9	11	2	Y	6	7	0			2
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	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-	14	1 9	17	2	Y	4	1	0			3

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	25	1 9	510	2	Y	17	11	0			6
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1 9	635	2	Y	5	9	0			2
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	36	1 9	521	2	Y	7	7	0			2
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1 9	559	2	Y	6	5	0			3
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	34	1 9	439	2	Y	4	4	0			3

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
03	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	306	1	5578	2	Y	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	304	1	6246	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	423	1	6358	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
*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-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					43
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

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					30
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7					37
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	N	2					39
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

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
03	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	134	1	2434	2	Y	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	120	1	2468	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5622	-0-	-1229	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2286	2	30	9	Y	27	41	0			10
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-	10	0			-0-
05	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1178	N	774	-0-	-404	-0-	774	2			N	-0-					26
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					26
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	991	2	3	9	N	3					29
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8625	2	14	9	N	13					28
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5613	2	14	9	N	13					41
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5871	2	14	9	N	13	36	1			18
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2073	-0-	-748	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3601	2	102	9	Y	93	89	1			4
04	3750	X	3120	-0-	-630	-0-	2998	2	122	9	Y	111	109	1			6
05	3875	X	2917	-0-	-958	-0-	2839	2	78	9	Y	71	69	1			8
*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

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	11	9	0			6
							12	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	8	0			2
							4	9									
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

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					40
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					40
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

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9					104
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					104
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					104
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

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

03	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1190	-0-	-640	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					25
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					25
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

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	2					2
							2	9									
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									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					37
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					37
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

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1501	-0-	-479	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*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-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	667	-0-	-203	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
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

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
03	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	495	1	9026	2	Y	-0-					-0-
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	494	1	10161	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	770	1	11577	2	Y	31	36	0			9
							34	9									
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									

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

03	3906	X	2641	-0-	-1265	-0-	2641	2			N	-0-					64
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4119	2	43	9	N	39	88	1			15
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4219	2	23	9	N	21					36
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

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

03	930	N	384	-0-	-546	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	388	-0-	-452	-0-	18	1	361	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	741	2	Y	16	14	0			5
							18	9									
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									

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*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-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

03	2790	N	2214	-0-	-576	-0-	2214	2			N	-0-					65
04	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	2134	2			N	-0-					65
05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2119	2	124	9	N	113	152	1			26
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

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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	463	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					76
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2968	2	12	9	N	11					87
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5192	2	237	9	Y	215	205	1			10
04	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4097	2	268	9	Y	244	240	1			14
05	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4609	2	202	9	Y	184	178	1			20
*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

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					47
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					47
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	N	13					60
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

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	187	1	1477	2	Y	144	121	0			55
							158	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	Y	32	70	0			17
							35	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	9	22	0			4
							10	9									
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									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1439	2	198	9	N	180	184	1			9
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1393	2	275	9	N	250	245	1			14
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1370	2	183	9	N	166	162	1			18
*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

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
03	7192	X	6444	-0-	-748	-0-	6444	2			N	-0-					94
04	6960	X	5121	-0-	-1839	-0-	5104	2	17	9	N	15					109
05	7192	X	6549	-0-	-643	-0-	6525	2	24	9	N	22					131
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

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
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	189	1	3441	2	Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	175	1	3597	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3599	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

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
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
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-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1931	2	43	9	Y	39	31	0			8
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	2	29	9	Y	26	27	0			7
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	4920	X	3154	-0-	-1766	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	2302	-0-	-2782	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

03	7936	X	7319	-0-	-617	-0-	7140	2	179	9	Y	163	163	1			8
04	7230	X	7202	-0-	-28	-0-	7202	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	2	Y	33	27	0			17
							36	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	Y	14	25	0			6
							15	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	317	-0-	-763	-0-	14	1	294	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	899	X	876	-0-	-23	-0-	52	1	790	2	Y	31	25	0			9
							34	9									
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									

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					21
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					21
05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					21
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

03	8556	X	7129	-0-	-1427	-0-	7129	2			N	-0-					49
04	7920	X	3110	-0-	-4810	-0-	3096	2	14	9	N	13					62
05	7905	X	631	-0-	-7274	-0-	625	2	6	9	N	5					67
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

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	2					2
							2	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	Y	32	34	0			9
							35	9									
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									

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

03	713	N	617	-0-	-96	-0-	20	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	615	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

03	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3934	2	50	9	Y	45	89	0			17
04	4860	X	4211	-0-	-649	-0-	3990	2	221	9	Y	201	174	0			44
05	5022	X	3382	-0-	-1640	-0-	3243	2	139	9	Y	126	130	0			40
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

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35
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

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

03	6169	X	3348	-0-	-2821	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3208	-0-	-2762	-0-	148	1	3034	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	350	1	5268	2	Y	32	31	0			9
							35	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	265	-0-	-603	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5969	-0-	-781	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4087	-0-	-1183	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3896	-0-	-1204	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3756	-0-	-1390	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					35
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	406	2	8	9	N	7					42
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					42
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

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1136	-0-	1136	1136	177	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		762	-0-	762	1898	145	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		690	-0-	690	2588	89	1	601	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	3299	-0-	-4947	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	4353	-0-	-2697	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	4697	-0-	-1007	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	874	-0-	-924	-0-	169	1	703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2400	N	13	-0-	-2387	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
05	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	123	1	3630	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1864	-0-	-206	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2918	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	189	1	4022	2	Y	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	316	1	5521	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	188	1	4233	2	Y	-0-					-0-
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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					37
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	16	1	415	2	N	23					60
							25	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	15	1	397	2	N	-0-					60
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

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	2			N	-0-					32
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1999	2			N	-0-					32
05	3100	N	3427	-0-	327	327	3405	2	22	9	N	20					52
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

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*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-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1542	-0-	1542	1586	48	1	1427	2	Y	61					61
							67	9									
04	T. A.		109	-0-	109	1695	4	1	97	2	Y	7	62	0			6
							8	9									
05	1809	X	114	-0-	-1695	-0-	4	1	98	2	Y	11	8	0			9
							12	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	11362	-0-	-1410	-0-	371	1	10991	2	Y	-0-					-0-
04	12360	X	10752	-0-	-1608	-0-	389	1	10363	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	11336	-0-	-1126	-0-	415	1	10917	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	416	-0-	-2498	-0-	47	1	369	2	Y	-0-	18	0			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	66	32	0			34
							73	9									
05	3627	X	2649	-0-	-978	-0-	241	1	2387	2	Y	19	45	0			8
							21	9									
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									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	Y	2					2
							2	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	382	1	3020	2	Y	48	48	0			18
							53	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	390	1	4501	2	Y	22	29	0			11
							24	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	509	1	5035	2	Y	10	17	0			4
							11	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	91	1	1376	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
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									

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8					60
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					69
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					69
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

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
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH 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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					16
04	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	2			N	-0-					16
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
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

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					94
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	213	2	8	9	N	7					101
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					101
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

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	218	-0-	-1208	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10860 - 11574

03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					105
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2455	2	77	9	N	70	157	1			18
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2424	2	11	9	N	10					28
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

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

03	341	N	265	-0-	-76	-0-	30	1	231	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	36	1	224	2	Y	2					4
							2	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	21	26	0			6
							23	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

03	155	N	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	69	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	N	3					51
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1067	2	6	9	N	5					56
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					59
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

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

03	2976	X	735	-0-	-2241	-0-	85	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	X	261	-0-	-1389	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					1
05	1302	N	267	-0-	-1035	-0-	38	1	227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	142	1	1081	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	191	1	1195	2	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	117	1	695	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
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									

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					24
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					24
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					24
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

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
03	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	127	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2240	-0-	-760	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1199	-0-	-1901	-0-	51	1	1148	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					122
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1218	2	40	9	N	36	36	1			122
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					134
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	Y	2					7
							2	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	262	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
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									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

03	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	899	N	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	Y	27	27	0			8
							30	9									
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									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					33
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					33
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2			N	-0-					31
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	2	15	9	N	14					45
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2184	2	4	9	N	4					49
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

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
03	1581	N	293	-0-	-1288	-0-	293	2			N	-0-					17
04	1560	N	326	-0-	-1234	-0-	326	2			N	-0-					17
05	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	2			N	-0-					17
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

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
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	130	1	3837	2	Y	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	109	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2080	-0-	-989	-0-	76	1	2000	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6262	X	2802	-0-	-3460	-0-	2758	2	44	9	Y	40	41	1			2
04	6060	X	3935	-0-	-2125	-0-	3935	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5611	X	4357	-0-	-1254	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					34
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					34
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34
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

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					115
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					135
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17					152
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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					12
04	3000	N	3508	-0-	508	508	3508	2			N	-0-					12
05	1737	N	1229	-0-	-508	-0-	1229	2			N	-0-					12
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

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
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									

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					80
04	2580	X	2295	-0-	-285	-0-	2281	2	14	9	N	13					93
05	2666	X	1677	-0-	-989	-0-	1644	2	33	9	N	30					123
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

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					55
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					55
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					55
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

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					25
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					25
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					25
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

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					20
04	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					20
05	3100	N	5511	-0-	2411	2483	5511	2			N	-0-					20
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

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	Y	2					2
							2	9									
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-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					60
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					60
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
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

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	163	2	9	9	Y	8	6	0			2
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
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

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2316	-0-	-2604	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	681	-0-	-4403	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

03	4159	X	3939	-0-	-220	-0-	3939	2			N	-0-					60
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					60
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3793	2	10	9	N	9					69
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

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					70
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					70
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					70
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

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1852	-0-	-518	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					82
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1804	2	55	9	N	50	107	1			25
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	N	15					40
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

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	41	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	Y	2					2
							2	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	2	Y	2					4
							2	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	4	3	0			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					8
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

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
03	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1470	2	15	9	N	14					40
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	1216	2	4	9	N	4					44
05	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-					44
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					60

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					25
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	N	24					49
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2731	2	36	9	N	33					82
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	75	1	2233	2	N	3					80
							3	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2210	2	N	40					120
							44	9									
05	2418	N	1643	-0-	-775	-0-	59	1	1554	2	N	27	121	0			26
							30	9									
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

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3629	2	40	9	N	36	113	1			23
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2557	2	30	9	N	27					50
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	34	1			27
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

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	425	1	3240	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	539	1	3365	2	Y	2					4
							2	9									
05	4092	X	3471	-0-	-621	-0-	498	1	2970	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
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									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4867	2	34	9	N	31					56
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7094	2	12	9	N	11					67
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					67
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

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	256	-0-	-1945	-0-	256	2			N	-0-					49
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	2	13	9	N	12					61
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					61
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

03	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					78
04	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1224	2	18	9	N	16					94
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2251	2	46	9	N	42	117	1			19
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

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					23
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
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

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

03	310	N	153	-0-	-157	-0-	147	2	6	9	Y	5	17	0			22
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	144	2	7	9	Y	6	24	0			4
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	13	0			7
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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	935	-0-	-5389	-0-	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	721	-0-	-5399	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	1400	-0-	-4924	-0-	51	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									
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									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

03	2914	X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	2			Y	-0-					15
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					15
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					15
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

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
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-

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
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

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

03	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	52	2			Y	-0-					9
04	2250	X	454	-0-	-1796	-0-	454	2			Y	-0-					9
05	2387	X	1043	-0-	-1344	-0-	1043	2			Y	-0-					9
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					30
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					30
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30
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

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	144	1	2509	2	Y	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	114	1	2577	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

03	558	N	337	-0-	-221	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3443	-0-	343	343	146	1	3297	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

03	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

03	248	N	-0-	-0-	248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	46	-0-	254	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	326	2	Y	1					1
							1	9									
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	81	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

03	155	N	130	-0-	25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

03	868	N	119	-0-	749	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	130	-0-	710	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	2					2
							2	9									
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									

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
03	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	185	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	203	1	5418	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	210	1	5541	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	14	1	290	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	700	-0-	-912	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	331	1	7028	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5313	-0-	-1047	-0-	288	1	5025	2	Y	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4496	-0-	-1084	-0-	4431	2	65	9	N	59	108	1			25
04	5400	X	4639	-0-	-761	-0-	4635	2	4	9	N	4					29
05	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	4718	2	6	9	N	5					34
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	7	1	0			6
							8	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15366	2	53	9	Y	48	35	1			13
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			Y	-0-					13
05	12245	X	6654	-0-	-5591	-0-	6414	2	240	9	Y	218	205	1			26
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	1789	-0-	-2954	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3099	-0-	-1491	-0-	168	1	2931	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	154	1	3469	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	133	1	2832	2	Y	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	122	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2513	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	2284	2	Y	21	26	0			6
							23	9									
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									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4936	2	98	9	Y	89	71	0			18
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5396	2	66	9	Y	60	62	0			16
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	191	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3406	-0-	-584	-0-	157	1	3223	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	249	1	3748	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

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
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	194	1	4114	2	Y	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	288	1	5030	2	Y	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1180	-0-	-1393	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1003	-0-	-1097	-0-	45	1	922	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	868	X	714	-0-	-154	-0-	43	1	653	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
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									

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1675	-0-	-1084	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	1962	-0-	-708	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	220	1	6512	2	Y	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	251	1	6684	2	Y	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	250	1	6589	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

03	9455	X	7848	-0-	-1607	-0-	878	1	6938	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	678	1	7813	2	Y	21	21	0			11
							23	9									
05	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	727	1	7189	2	Y	19	22	0			8
							21	9									
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									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

03	372	N	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	37	7	0			30
							41	9									
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									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	0			32
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	Y	18	39	0			11
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1600	2	28	9	Y	25	26	0			10
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	X	1147	-0-	-1023	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	874	-0-	-626	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	1395	X	590	-0-	-805	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	218	1	1723	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	173	1	1996	2	Y	54	37	0			28
							59	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	Y	24	42	0			10
							26	9									
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									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	274	1	4992	2	Y	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	239	1	4912	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	4619	X	2702	-0-	-1917	-0-	168	1	2522	2	Y	11	19	0			3
							12	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	129	1	3818	2	Y	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	Y	2					2
							2	9									
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									

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

03	1922	X	1354	-0-	-568	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
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-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

03	4557	X	2080	-0-	-2477	-0-	2080	2			N	-0-					79
04	4410	X	2606	-0-	-1804	-0-	2606	2			N	-0-					79
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					79
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

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	73	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	2	Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	82	1	2149	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5411	-0-	-1068	-0-	5393	2	18	9	Y	16	19	0			34
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5535	2	19	9	Y	17	40	0			11
05	6138	X	5586	-0-	-552	-0-	5558	2	28	9	Y	25	26	0			10
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

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	4168	2	28	9	Y	25	20	0			5
05	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	4350	2	20	9	Y	18	18	0			5
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	208	1	4410	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	245	1	4268	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	208	1	4694	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	216	1	6407	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6359	-0-	-541	-0-	230	1	6129	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6785	-0-	-190	-0-	248	1	6533	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	235	1	4989	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5269	-0-	-1571	-0-	286	1	4983	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5192	-0-	-1876	-0-	221	1	4971	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3744	-0-	-968	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3360	-0-	-1200	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2541	-0-	-1365	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	148	1	4372	2	Y	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	159	1	4185	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-					-0-
05	2244	N	2008	-0-	-236	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	237	-0-	-228	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	214	-0-	-236	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	227	-0-	-52	-0-	8	1	217	2	Y	2					2
							2	9									
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									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			N	-0-					27
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					27
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	2			N	-0-					27
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

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					60
04	2700	N	2591	-0-	-109	-0-	2580	2	11	9	N	10					70
05	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	2			N	-0-					70
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	1589	-0-	-5572	-0-	52	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	3322	-0-	-3608	-0-	120	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5848	-0-	-600	-0-	214	1	5630	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

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
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	276	1	5851	2	Y	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	345	1	6013	2	Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	279	1	6289	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11966	X	11761	-0-	-205	-0-	11587	2	174	9	Y	158	159	1			42
04	11580	X	10845	-0-	-735	-0-	10845	2			Y	-0-					42
05	11966	X	10656	-0-	-1310	-0-	10656	2			Y	-0-	42	1			-0-
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-

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
03	713	N	51	-0-	-662	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	26	1	200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	33	1	205	2	Y	1					2
							1	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

03	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	2			Y	-0-					102
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			Y	-0-					102
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	Y	7					109
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

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	29	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
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-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	2			N	-0-					17
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					17
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					17
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

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	2	Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	94	1	2466	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
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									

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
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	50	33	0			17
							55	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	16	28	0			5
							18	9									
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									

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					22
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					27
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					31
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

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*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-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	6920	2	127	9	Y	115	106	0			29
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7197	2	42	9	Y	38	59	0			8
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7392	2	29	9	Y	26	27	0			7
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

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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					12
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					12
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-

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					23
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5					28
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2170	2	18	9	N	16					44
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

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

03	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					42
04	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	4021	2	14	9	N	13					55
05	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4130	2	10	9	N	9					64
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

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					64
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	717	2	20	9	N	18					82
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	605	2	6	9	N	5					87
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

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

03	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	Y	11	4	1			9
							12	9									
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									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1398	-0-	-1020	-0-	1398	2			N	-0-					96
04	2250	N	1567	-0-	-683	-0-	1539	2	28	9	N	25					121
05	2077	N	1102	-0-	-975	-0-	1091	2	11	9	N	10					131
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

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-					10
04	7290	X	5707	-0-	-1583	-0-	5694	2	13	9	Y	12					22
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			Y	-0-					22
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

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9053	-0-	-588	-0-	9005	2	48	9	Y	44					58
04	9330	X	9302	-0-	-28	-0-	9302	2			Y	-0-	58	1			-0-
05	9610	X	9464	-0-	-146	-0-	9464	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

03	4650	X	1194	-0-	-3456	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	1940	-0-	-2560	-0-	90	1	1841	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	155	1	2325	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
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									

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					55
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					55
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3270	2	26	9	N	24					79
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*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-
7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A																	
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			Y	-0-					8
04	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	2472	2	12	9	Y	11					19
05	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			Y	-0-					19
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
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442																	
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					27
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	973	2			N	-0-					27
05	1488	N	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-					27
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
CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111																	
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
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-
LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862																	
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*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-
LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568																	
03	14B2 EXT		3276	-0-	3276	16776	3170	2	106	9	Y	96	98	1			5
04	19591	X	2815	-0-	-16776	-0-	2815	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
*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-
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524																	
03	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	159	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	190	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3294	-0-	-364	-0-	140	1	3154	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2449	N	690	-0-	-1759	-0-	690	2			N	-0-					44
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2421	2	9	9	N	8					52
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					70
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

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
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5362	2	340	9	Y	309	299	1			15
04	5340	X	4269	-0-	-1071	-0-	3914	2	355	9	Y	323	320	1			18
05	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5002	2	307	9	Y	279	267	1			30
*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

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
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	245	1	5193	2	Y	373	348	0			25
							410	9									
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	277	1	4825	2	Y	536	509	0			52
							590	9									
05	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	199	1	4474	2	Y	409	419	0			42
							450	9									
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									

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
03	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					8
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1470	2	12	9	Y	11					19
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					19
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	261	1	5550	2	Y	412	384	0			28
							453	9									
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	282	1	4915	2	Y	562	535	0			55
							618	9									
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	232	1	5215	2	Y	491	495	0			51
							540	9									
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									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	29	45	0			11
							32	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	76	48	0			39
							84	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	62	75	0			26
							68	9									
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									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	82	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	66	1	1477	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					69
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					69
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					69
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	116	1	2618	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	75	2	2	9	Y	2					2
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1					3
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	45	1	925	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					35
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					35
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
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

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
03	3023	N	2677	-0-	-346	-0-	120	1	2557	2	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					29
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					29
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					29
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

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
03	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	213	1	4528	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	272	1	4743	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4904	-0-	-707	-0-	209	1	4695	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

03	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-					60
04	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					60
05	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	2			N	-0-					60
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

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	159	1	2906	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	3100	N	3414	-0-	314	314	210	1	3158	2	Y	42	38	0			12
							46	9									
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									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	182	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	226	1	3940	2	Y	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	202	1	4545	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					24
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					24
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					24
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

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
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					144
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					149
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					149
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

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
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					27
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					27
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					27
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

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
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					27
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					27
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					27
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1759	2	121	9	N	110	111	1			26
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1628	2	15	9	N	14					40
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					40
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					25
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					25
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
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

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					23
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
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

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					25
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					40
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					40
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

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					24
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
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

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
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	1426	N	707	-0-	-719	-0-	44	1	657	2	Y	5	9	0			2
							6	9									
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1011	2	119	9	N	108	83	1			65
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					65
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

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					25
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					25
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					25
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

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

03	2635	X	906	-0-	-1729	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	713	-0-	-1837	-0-	32	1	655	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2635	X	752	-0-	-1883	-0-	46	1	687	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					26
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					26
05	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					26
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

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5008	2	94	9	N	85	82	1			26
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4645	2	47	9	N	43					69
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4842	2	91	9	N	83	126	1			26
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

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					24
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					24
05	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					24
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

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	739	-0-	-284	-0-	38	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	120	-0-	-655	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
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									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	89	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	11	1	71	2	Y	2					4
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	545	2	Y	4					11
							4	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	120	1	716	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
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									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5765	2	139	9	N	126	115	1			70
04	5520	X	4592	-0-	-928	-0-	4527	2	65	9	N	59					129
05	6076	X	5862	-0-	-214	-0-	5778	2	84	9	N	76	179	1			26
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

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					35
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					35
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

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1678	2	39	9	N	35					60
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					60
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

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1346	2	Y	41	37	1			20
							45	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	42	1	262	2	Y	2					22
							2	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	134	1	800	2	Y	33	27	1			28
							36	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	44	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	24	1	143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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
03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	134	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2206	-0-	-554	-0-	101	1	2079	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	120	1	1811	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
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									

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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					72
04	1050	N	821	-0-	-229	-0-	802	2	19	9	N	17					89
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	776	2	7	9	N	6					95
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

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					60
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					60
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
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

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	4808	2			N	-0-					25
04	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	4533	2			N	-0-					25
05	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					25
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	38	28	1			19
							42	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	2					21
							2	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
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

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

03	4154	X	3417	-0-	-737	-0-	3240	2	177	9	Y	161	151	0			40
04	3780	X	2980	-0-	-800	-0-	2937	2	43	9	Y	39	71	0			8
05	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2687	2	19	9	Y	17	20	0			5
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

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5837	2	68	9	Y	62					71
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4861	2	150	9	Y	136	137	1			70
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					70
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

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

03	3100	N	3270	-0-	170	278	3270	2			N	-0-					55
04	2970	N	2239	-0-	-731	-0-	2239	2			N	-0-					55
05	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			N	-0-					55
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

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
03	1085	N	617	-0-	-468	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	113	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	96	1	1981	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	136	1	2046	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	1824	2			N	-0-					54
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					54
05	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1752	2	6	9	N	5					59
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

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2464	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	154	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	165	1	4404	2	Y	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	170	1	4484	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

03	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2111	-0-	-289	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2			N	-0-					75
04	5700	X	2417	-0-	-3283	-0-	2286	2	131	9	N	119	169	1			25
05	5890	X	4422	-0-	-1468	-0-	4396	2	26	9	N	24					49
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

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5750	2	43	9	Y	39	31	0			8
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5982	2	29	9	Y	26	27	0			7
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

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

03	5890	X	3389	-0-	-2501	-0-	176	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	330	1	6788	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	390	1	5867	2	Y	21	29	0			6
							23	9									
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									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	112	1	2376	2	Y	-0-			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	-0-			-0-
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	105	1	2362	2	Y	-0-			-0-
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-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2467	2	14	9	N	13			45
04	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	1750	2	11	9	N	10			55
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	2	15	9	N	14			69
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

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-			26
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			26
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	825	2	12	9	N	11			37
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

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			25
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19			44
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8			52
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

03	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	68	1	1445	2	Y	-0-			-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-			-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	43	1	912	2	Y	-0-			-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-			-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	1431	-0-	-2475	-0-	74	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	207	1	4266	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	243	1	3662	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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-

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1357	2	44	9	N	40					130
04	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					130
05	1333	X	691	-0-	-642	-0-	652	2	39	9	N	35	140	1			25
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2223	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	95	1	2147	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	1001	1	18245	2	Y	977	784	0			387
							1075	9									
04	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	825	1	16966	2	Y	33	409	0			11
							36	9									
05	15035	X	10831	-0-	-4204	-0-	674	1	10139	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
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									

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
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	Y	11	2	0			9
							12	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

03	3100	N	2997	-0-	-103	468	2997	2			N	-0-					84
04	3000	N	3418	-0-	418	886	3418	2			N	-0-					84
05	3610	X	2724	-0-	-886	-0-	2721	2	3	9	N	3					87
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

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					109
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					109
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

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

03	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	41	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1290	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

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
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	134	1	1022	2	N	19	176	1			27
							21	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	155	1	966	2	N	121	121	1			27
							133	9									
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	170	1	1017	2	N	3					30
							3	9									
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

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	539	1	1824	2	N	39					91
							43	9									
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	429	1	2562	2	N	-0-					91
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	369	1	2486	2	N	10					101
							11	9									
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									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

03	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5468	-0-	-1522	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	228	1	4162	2	Y	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	193	1	3971	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
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									

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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
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									

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
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	22	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	22	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	25	1	654	2	Y	1					1
							1	9									
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									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 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
03	T. A.		3555	-0-	3555	18250	112	1	3324	2	Y	108	196	0			121
							119	9									
04	T. A.		3195	-0-	3195	21445	110	1	2922	2	Y	148	131	0			138
							163	9									
05	24619	X	3174	-0-	-21445	-0-	116	1	3056	2	Y	2	138	0			2
							2	9									
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									

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
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					75
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	246	2	17	9	N	15					90
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					90
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

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
03	372	N	100	-0-	-272	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	Y	25	5	0			20
							28	9									
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-

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
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					44
04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			N	-0-					44
05	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1746	2	53	9	N	48					92
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	97	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2366	-0-	-634	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	109	1	2863	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
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									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					60
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					60
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					60
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

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

03	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	5844	2			N	-0-					23
04	6840	X	5935	-0-	-905	-0-	5935	2			N	-0-					23
05	7068	X	4860	-0-	-2208	-0-	4860	2			N	-0-					23
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

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	13	1	350	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	9	1	215	2	Y	2					6
							2	9									
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	7	1	182	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	10	1	239	2	Y	3	3	0			3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	245	1	5192	2	Y	352	420	0			24
							387	9									
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	301	1	5254	2	Y	550	520	0			54
							605	9									
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	298	1	6707	2	Y	577	571	0			60
							635	9									
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									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					115
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	169	2	15	9	N	14					129
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					129
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	103	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	67	1	1506	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

03	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	152	1	3220	2	Y	205	191	0			14
							226	9									
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	219	1	3813	2	Y	373	351	0			36
							410	9									
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	221	1	4976	2	Y	402	396	0			42
							442	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

03	1023	N	793	-0-	-230	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	532	1	11287	2	Y	-0-					-0-
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	582	1	10154	2	Y	-0-					-0-
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	521	1	11727	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	108	1	2295	2	Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	160	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	136	1	3056	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7378	X	6007	-0-	-1371	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5190	-0-	-1440	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5885	-0-	-966	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (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
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	303	1	1761	2	Y	-0-					86
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	319	1	1997	2	Y	-0-					86
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	329	1	2209	2	Y	-0-					86
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	656					Y	NO RPT					93

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	469	1	2719	2	Y	38					101
							42	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	467	1	2916	2	Y	13					114
							14	9									
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	451	1	3028	2	Y	4					118
							4	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6146	X	2833	-0-	-3313	-0-	766	1	2064	2	N	3					29
							3	9									
04	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	845	1	1794	2	N	-0-					29
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	978	1	1838	2	N	-0-					29
*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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					59

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	243	1	1409	2	Y	-0-					72
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	188	1	1174	2	Y	-0-					72
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	183	1	1226	2	Y	-0-					72
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	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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	102	1	587	2	Y	-0-					56
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	2	Y	-0-					56
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	Y	-0-					56
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	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
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					99
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					99
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-1643	-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
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	214	1	458	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	224	1	359	2	Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	228	1	319	2	Y	5					5
							6	9									
*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									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	367	1	785	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	274	1	441	2	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	446	1	625	2	Y	13					13
							14	9									
*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									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

03	682	N	424	-0-	-258	-0-	118	1	252	2	Y	49	147	1			18
							54	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	202	1	324	2	Y	5					23
							6	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
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

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - PLUGGED 07/21/2015

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	157	1	833	2	Y	-0-					52
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	146	1	1048	2	Y	-0-					52
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	183	1	1499	2	Y	-0-					52
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

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	234	1	1236	2	Y	2	2	8			109
							2	9									
04	3000	N	3008	-0-	8	8	368	1	2640	2	Y	-0-					109
05	2251	N	2243	-0-	-8	-0-	244	1	1999	2	Y	-0-					109
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	251	1	1964	2	Y	-0-					109
07	3100	X	1329	-0-	-1771	-0-	207	1	1122	2	Y	-0-					109
08	3100	X	1135	-0-	-1965	-0-	152	1	982	2	Y	1	1	8			109
							1	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	707	-0-	-99	-0-	107	1	565	2	Y	32					67
							35	9									
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	80					147
							88	9									
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	186	1	1524	2	Y	75	187	1			35
							83	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	145	1	768	2	Y	7					130
							8	9									
04	2430	X	1317	-0-	-1113	-0-	160	1	1148	2	Y	8					138
							9	9									
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	228	1	1871	2	Y	3	1	8			140
							3	9									
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									

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

03	713	N	673	-0-	-40	-0-	107	1	566	2	Y	-0-					110
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	95	1	683	2	Y	-0-					110
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	89	1	732	2	Y	-0-					110
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	2	Y	-0-					110
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	86	1	470	2	Y	-0-					110
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	85	1	554	2	Y	3	3	8			110
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					28
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					28
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	-0-	28	1			-0-
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-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2676	3	Y	16					22
							18	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	3	Y	10					32
							11	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2060	3	Y	14	38	1			8
							15	9									
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									

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	92	1	2428	3	Y	7					15
							8	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2447	3	Y	1					16
							1	9									
05	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	90	1	2502	3	Y	47	53	1			10
							52	9									
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									

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	106	1	3034	3	Y	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2602	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	8	1	206	3	Y	16					16
							18	9									
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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	54	1	1413	3	Y	-0-					50
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	47	1	1355	3	Y	-0-					50
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	50	1	1390	3	Y	-0-					50
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									

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	18	1	484	3	N	-0-					-0-
04	840	N	48	-0-	-792	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	17	1	478	3	N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	N	421	-0-	-959	-0-	18	1	403	3	N	-0-	52	1	12	7	12
10	1240	N	324	-0-	-916	-0-	12	1	312	2	N	-0-					12
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					12
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	3	N	-0-	3	1			9
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-					9
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	N	-0-					9
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	N	-0-					9
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					9
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	N	-0-					9
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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	148	1	3900	3	N	-0-					8
04	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	133	1	3815	3	N	-0-					8
05	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	139	1	3853	3	N	-0-					8
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	1861	2	2	9	N	2					152
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2420	2	143	9	N	130					282
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-	183	1			99
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

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1366	-0-	-1634	325	248	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1309	-0-	-325	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	240	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	205	1	1041	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	223	1	834	2	Y	21					24
							23	9									
08	1364	N	836	-0-	-528	-0-	157	1	661	2	Y	16					40
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	185 24	1 9	835	2	N	22					46
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	200 30	1 9	994	2	N	27					73
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	208 65	1 9	964	2	N	59	56	1			76
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	115 35	1 9	584	2	N	32	57	1			51
07	1271	N	528	-0-	-743	-0-	105 31	1 9	392	2	N	28					79
08	1240	N	518	-0-	-722	-0-	94 28	1 9	396	2	N	25					104

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10506	X	3793	-0-	-6713	-0-	1051 48	1 9	2694	2	N	44					136
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	956 69	1 9	3169	2	N	63					199
05	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	639 142	1 9	2883	2	N	129	139	1			189
06	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	1031 59	1 9	3308	2	N	54	130	1			113
07	4743	X	3466	-0-	-1277	-0-	810 22	1 9	2634	2	N	20					133
08	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	748 25	1 9	3141	2	N	23					156

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					60
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					60
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

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
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3187	2	17	9	N	15					152
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3620	2	11	9	N	10	21	1			141
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4260	2	19	9	N	17	16	1			142
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

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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					44
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	3	1			42
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			42
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

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
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					123
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-	3	1			120
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-	1	1			119
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

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
03	8463	X	4827	-0-	-3636	-0-	4725	2	102	9	N	93					258
04	7560	X	3588	-0-	-3972	-0-	3523	2	65	9	N	59	179	1			138
05	6541	X	3191	-0-	-3350	-0-	3157	2	34	9	N	31					169
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

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
03	7874	X	6297	-0-	-1577	-0-	6229	2	68	9	N	62					107
04	7620	X	6219	-0-	-1401	-0-	6200	2	19	9	N	17	40	1			84
05	7874	X	6918	-0-	-956	-0-	6889	2	29	9	N	26	26	1			84
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

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
03	4247	X	3638	-0-	-609	-0-	3630	2	8	9	N	7					181
04	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	3885	2	25	9	N	23	23	1			181
05	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	4047	2	40	9	N	36	106	1			111
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2520	2	154	9	N	140					226
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2235	2	129	9	N	117	173	1			170
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3710	2	90	9	N	82	183	1			69
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

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

03	6882	X	3984	-0-	-2898	-0-	3938	2	46	9	N	42					87
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4948	2	24	9	N	22	25	1			84
05	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4795	2	10	9	N	9	9	1			84
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

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					94
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	2	5	1			91
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	1			91
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

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

03	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1964	2	8	9	N	7					152
04	2250	X	2082	-0-	-168	-0-	2043	2	39	9	N	35	13	1			174
05	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	7	1			171
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8201	X	2325	-0-	-5876	-0-	2286	2	39	9	N	35					69
04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3362	2	8	9	N	7	15	1			61
05	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	2388	2	7	9	N	6	6	1			61
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

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	583	-0-	-595	-0-	580	2	3	9	N	3					74
04	1140	N	588	-0-	-552	-0-	587	2	1	9	N	1	4	1			71
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	747	2	1	9	N	1	1	1			71
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

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	2			N	-0-					123
04	1590	N	949	-0-	-641	-0-	946	2	3	9	N	3	13	1			113
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	N	2	2	1			113
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

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					31
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					31
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	1			31
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

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4326	2	7	9	N	6					43
04	4440	X	4192	-0-	-248	-0-	4180	2	12	9	N	11	31	1			23
05	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4412	2	9	9	N	8	8	1			23
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

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 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
03	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2850	2	11	9	N	10					31
04	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	2918	2	7	9	N	6	18	1			19
05	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2955	2	6	9	N	5	5	1			19
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

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	10176	-0-	-4456	-0-	10130	2	46	9	N	42					140
04	13770	X	10046	-0-	-3724	-0-	10023	2	23	9	N	21	65	1			96
05	13330	X	11652	-0-	-1678	-0-	11616	2	36	9	N	33	33	1			96
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	2217	2	8	9	N	7					74
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	13	1			66
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	1			66
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

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3					45
04	780	N	371	-0-	-409	-0-	356	2	15	9	N	14	11	1			48
05	1209	N	254	-0-	-955	-0-	254	2			N	-0-	1	1			47
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

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		417	-0-	417	637	417	2			N	-0-					11
04	759	X	122	-0-	-637	-0-	122	2			N	-0-	1	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	455	-0-	-5993	-0-	435	2	20	9	N	18					193
04	5700	X	1068	-0-	-4632	-0-	1067	2	1	9	N	1	3	1			191
05	5735	X	1674	-0-	-4061	-0-	1672	2	2	9	N	2	2	1			191
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	75	1	812	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	76	1	775	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	1054	N	729	-0-	-325	-0-	61	1	649	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	25	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	43	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
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-

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4182	-0-	-1150	-0-	573	1	3579	2	Y	27	33	1			3
							30	9									
04	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	626	1	3692	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	777	1	3773	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
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									

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	2172	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
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									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5736	-0-	-1797	-0-	481	1	5226	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
04	7290	X	5064	-0-	-2226	-0-	448	1	4584	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
05	7533	X	5280	-0-	-2253	-0-	450	1	4801	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5196	-0-	-291	-0-	436	1	4736	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
04	5280	X	3244	-0-	-2036	-0-	287	1	2936	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
05	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	376	1	4015	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
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									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

03	961	N	758	-0-	-203	-0-	105	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	273	1	1326	2	Y	-0-					-0-
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									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

03	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	448	1	4869	2	Y	59	61	1			34
							65	9									
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	426	1	4364	2	Y	63	62	1			35
							69	9									
05	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	428	1	4570	2	Y	54	60	1			29
							59	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	76	1	821	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	71	1	722	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	775	X	582	-0-	-193	-0-	50	1	529	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	17	1	104	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	17	1	99	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	23	1	111	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
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									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	321	1	2006	2	Y	20	24	1			2
							22	9									
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	333	1	1961	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	387	1	1878	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
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									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	192	1	1197	2	Y	24	30	1			3
							26	9									
04	1530	X	1287	-0-	-243	-0-	182	1	1074	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	1581	X	1212	-0-	-369	-0-	203	1	987	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	397	1	2479	2	Y	40	48	1			5
							44	9									
04	3330	X	2890	-0-	-440	-0-	413	1	2434	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	472	1	2294	2	Y	30	25	1			12
							33	9									
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									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	250	1	2710	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	3510	X	2771	-0-	-739	-0-	245	1	2506	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	589	N	574	-0-	-15	-0-	68	1	427	2	Y	72	85	1			9
							79	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	83	1	404	2	Y	52	44	1			21
							57	9									
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									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10130 - 10172

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	95	115	1			11
							105	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	96	89	1			18
							106	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	69	59	1			28
							76	9									
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									

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 10176 - 10316

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	207	2	Y	82	94	1			10
							90	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	26	1	155	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	38	1	186	2	Y	59	47	1			24
							65	9									
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	121	1	1313	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	127	1	1355	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
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									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	122	1	764	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	120	1	705	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	195	1	949	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	1132	1	7069	2	Y	61	74	1			7
							67	9									
04	8430	X	6441	-0-	-1989	-0-	926	1	5460	2	Y	50	48	1			9
							55	9									
05	8711	X	1589	-0-	-7122	-0-	265	1	1288	2	Y	33	29	1			13
							36	9									
06	8220	X	4432	-0-	-3788	-0-	677	1	3685	2	Y	64	68	1			9
							70	9									
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	1216	1	7494	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
*08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1407	1	8262	2	Y	55	63	1			14
							61	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	5704	X	3151	-0-	-2553	-0-	261	1	2839	2	Y	46	47	1			26
							51	9									
04	4830	X	3021	-0-	-1809	-0-	264	1	2706	2	Y	46	46	1			26
							51	9									
05	4433	X	2349	-0-	-2084	-0-	197	1	2105	2	Y	43	46	1			23
							47	9									
06	3750	X	2231	-0-	-1519	-0-	177	1	2010	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
07	3534	X	1794	-0-	-1740	-0-	151	1	1598	2	Y	41	43	1			17
							45	9									
08	3162	X	1464	-0-	-1698	-0-	135	1	1326	2	Y	3	17	1			3
							3	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	347	2	Y	18	22	1			2
							20	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	429	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	65	1	315	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
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									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	181	1	1963	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	190	1	1944	2	Y	27	27	1			15
							30	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	193	1	2059	2	Y	26	27	1			14
							29	9									
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									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

03	T. A.		257	-0-	257	789	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	1034	X	245	-0-	-789	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	961	1	6001	2	Y	58	69	1			7
							64	9									
04	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	983	1	5793	2	Y	55	52	1			10
							61	9									
05	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	1137	1	5523	2	Y	42	35	1			17
							46	9									
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									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11200	X	5844	-0-	-5356	-0-	492	1	5349	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	312	1	3200	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
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									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	175	1	1900	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	219	1	2335	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
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									

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	200	1	2173	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	189	1	1935	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	206	1	2202	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9245	-0-	-551	-0-	1266	1	7900	2	Y	72	86	1			9
							79	9									
04	9480	X	9104	-0-	-376	-0-	1309	1	7717	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
05	9920	X	8464	-0-	-1456	-0-	1436	1	6971	2	Y	52	44	1			21
							57	9									
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									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2116	-0-	-519	-0-	177	1	1924	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2310	N	1657	-0-	-653	-0-	146	1	1496	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	137	1	1463	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	131	1	1421	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	151	1	1613	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	249	1	2707	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	292	1	2992	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	308	1	3288	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
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									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	127	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	19	1	114	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	25	1	121	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
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

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		672	-0-	672	1918	55	1	596	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
04	2547	X	629	-0-	-1918	-0-	54	1	553	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
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									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					139
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					139
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					139
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
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-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2300	N	1041	-0-	-1259	640	106 8	1 9	927	2	Y	7					24
04	1646	N	1006	-0-	-640	-0-	102	1	904	2	Y	-0-					24
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	106	1	784	2	Y	-0-					24
*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

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	178	-0-	-408	-0-	52	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	52	1	64	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	685	-0-	-315	970	70	1	613	2	Y	2					22
							2	9									
04	1658	N	688	-0-	-970	-0-	67	1	621	2	Y	-0-					22
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	70	1	575	2	Y	-0-					22
*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

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	46	-0-	-94	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1253	-0-	253	2605	112	1	1133	2	Y	7					29
							8	9									
04	3000	N	1011	-0-	-1989	616	109	1	902	2	Y	-0-					29
05	1685	N	1069	-0-	-616	-0-	112	1	957	2	Y	-0-					29
*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

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	296	-0-	-629	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	288	-0-	-434	-0-	72	1	216	2	Y	-0-					1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	71	2	Y	5					6
							6	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	72	1	219	2	Y	-0-					6
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9388	X	3098	-0-	-6290	-0-	516	1	2551	2	Y	28	89	1			60
							31	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	499	1	2328	2	Y	21					81
							23	9									
05	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	516	1	2249	2	Y	-0-					81
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	456	-0-	-744	131	47	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	300	-0-	-131	-0-	46	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	47	1	192	2	Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10870	X	3344	-0-	-7526	-0-	166	1	3127	2	Y	46					65
							51	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	161	1	2799	2	Y	3					68
							3	9									
05	5084	X	3899	-0-	-1185	-0-	166	1	3733	2	Y	-0-					68
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	321	-0-	-583	-0-	72	1	247	2	Y	2					14
							2	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					14
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	72	1	187	2	Y	-0-					14
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	2302	-0-	902	5337	180	1	2082	2	Y	36	61	1			7
							40	9									
04	3000	N	2106	-0-	-894	4443	174	1	1880	2	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
05	3100	N	2031	-0-	-1069	3374	180	1	1788	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	488	-0-	-535	-0-	74	1	406	2	Y	7					20
							8	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					20
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	2	Y	-0-					20
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1438	-0-	38	2759	121	1	1317	2	Y	-0-					40
04	3000	N	1309	-0-	-1691	1068	118	1	1191	2	Y	-0-					40
05	2332	N	1264	-0-	-1068	-0-	121	1	1143	2	Y	-0-					40
*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									

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9957	X	3330	-0-	-6627	-0-	337	1	2991	2	Y	2					50
							2	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	326	1	2884	2	Y	-0-					50
05	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	337	1	2655	2	Y	-0-					50
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	709	-0-	-591	665	115	1	594	2	Y	-0-					9
04	1354	N	689	-0-	-665	-0-	111	1	578	2	Y	-0-					9
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	Y	-0-					9
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	736	-0-	-264	293	72	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	665	-0-	-293	-0-	70	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	2	Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	65	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	277	1	1770	2	Y	-0-					111
04	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	268	1	1623	2	Y	-0-					111
05	2232	X	1606	-0-	-626	-0-	277	1	1329	2	Y	-0-					111
*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									

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
*10	DLQ G-10		233	-0-	233	233	12	1	221	2	Y	-0-					27
*11	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2891	139	1	2483	2	Y	33	45	1			15
							36	9									
*12	DLQ G-10		2222	-0-	2222	5113	116	1	2063	2	Y	39					54
							43	9									
*01	DLQ G-10		1604	-0-	1604	6717	85	1	1519	2	Y	-0-					54
*02	DLQ G-10		822	-0-	822	7539	44	1	778	2	Y	-0-					54
*03	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9833	120	1	2134	2	Y	36	61	1			29
							40	9									
*04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	11369	79	1	1414	2	Y	39	54	1			14
							43	9									
*05	DLQ G-10		1467	-0-	1467	12836	75	1	1345	2	Y	43	57	1			-0-
							47	9									
*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-

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
03	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	488	1	3814	2	Y	46					46
							51	9									
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	473	1	6050	2	Y	70	92	1			24
							77	9									
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	488	1	6206	2	Y	78	102	1			-0-
							86	9									
*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									

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
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	138	1	713	2	Y	-0-					8
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	133	1	684	2	Y	5					13
							6	9									
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	138	1	617	2	Y	-0-					13
*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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555	N	1275	-0-	-1280	-0-	275	1	1000	2	Y	-0-					15
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	266	1	798	2	Y	-0-					15
05	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	275	1	790	2	Y	-0-					15
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2166	N	1862	-0-	-304	-0-	131	1	1680	2	Y	46					46
							51	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1497	2	Y	35	46	1			35
							39	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1382	2	Y	18	51	1			2
							20	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2069	-0-	-1031	6807	217	1	1852	2	Y	-0-					13
04	3000	N	696	-0-	-2304	4503	210	1	486	2	Y	-0-					13
05	3100	N	609	-0-	-2491	2012	217	1	392	2	Y	-0-					13
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	389	1	2609	2	Y	28	89	1			63
							31	9									
04	3630	X	2941	-0-	-689	-0-	376	1	2542	2	Y	21					84
							23	9									
05	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	389	1	2469	2	Y	-0-					84
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	85	1	859	2	Y	-0-					1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	Y	-0-					1
05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	85	1	736	2	Y	-0-					1
*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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1746	N	526	-0-	-1220	-0-	70	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	70	1	387	2	Y	-0-					-0-
*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-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	2240	-0-	1240	4618	310	1	1930	2	Y	-0-					72
04	3000	N	1801	-0-	-1199	3419	300	1	1501	2	Y	-0-					72
05	3100	N	1890	-0-	-1210	2209	310	1	1580	2	Y	-0-					72
*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

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1894	-0-	894	3977	310	1	1584	2	Y	-0-					58
04	3000	N	1584	-0-	-1416	2561	300	1	1284	2	Y	-0-					58
05	3100	N	1706	-0-	-1394	1167	310	1	1396	2	Y	-0-					58
*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

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	N	1731	-0-	-469	3207	172	1	1559	2	Y	-0-					47
04	3000	N	1680	-0-	-1320	1887	166	1	1514	2	Y	-0-					47
05	3100	N	1352	-0-	-1748	139	172	1	1180	2	Y	-0-					47
*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

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6846	X	2577	-0-	-4269	-0-	117	1	2460	2	Y	-0-					128
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	Y	-0-					128
05	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	117	1	1859	2	Y	-0-					128
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1162	-0-	162	2614	142	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1067	-0-	-1933	681	137	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1121	N	440	-0-	-681	-0-	142	1	298	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1360	-0-	360	2256	155	1	1205	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1126	-0-	-1874	382	150	1	976	2	Y	-0-					21
05	1918	N	1536	-0-	-382	-0-	155	1	1381	2	Y	-0-					21
*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

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

03	1000	N	494	-0-	-506	282	494	2			Y	-0-					13
04	646	N	364	-0-	-282	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
*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

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

03	28008	X	8399	-0-	-19609	-0-	56	1	8303	2	Y	36	61	1			71
							40	9									
04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	54	1	9877	2	Y	31	54	1			48
							34	9									
05	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	56	1	14067	2	Y	11	57	1			2
							12	9									
*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									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*04	1980	N	581	-0-	-1399	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
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	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

03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					27
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27
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

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

03	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			Y	-0-					250
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					250
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			Y	-0-					250
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	3013	2			Y	-0-					250
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					250
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					250
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

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
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	355	1	1176	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1206	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	367	1	1644	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
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									

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4017	-0-	-1067	-0-	928	1	3078	2	Y	10	15	1			33
							11	9									
04	4920	X	3927	-0-	-993	-0-	866	1	2884	2	Y	161	33	1			161
							177	9									
05	4960	X	4000	-0-	-960	-0-	717	1	3218	2	Y	59	20	1			200
							65	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	135	1	445	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	135	1	449	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	91	1	409	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
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									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	488	1	1620	2	Y	5	10	1			23
							6	9									
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	597	1	1986	2	Y	30	23	1			30
							33	9									
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	753	1	3374	2	Y	25	21	1			34
							28	9									
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									

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
03	6417	X	3314	-0-	-3103	-0-	767	1	2543	2	Y	4	21	1			28
							4	9									
04	5340	X	164	-0-	-5176	-0-	37	1	124	2	Y	3	1	1			30
							3	9									
05	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	1013	1	4543	2	Y	59	28	1			61
							65	9									
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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	80	1	358	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	403	1	1338	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	246	1	822	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	246	1	1105	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

03	5425	X	4918	-0-	-507	-0-	1134	1	3764	2	Y	18	22	1			36
							20	9									
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1240	1	4123	2	Y	63	47	1			52
							69	9									
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1053	1	4717	2	Y	22	30	1			44
							24	9									
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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

03	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	526	1	1744	2	Y	9	11	1			44
							10	9									
04	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	534	1	1776	2	Y	27	20	1			51
							30	9									
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	496	1	2225	2	Y	12	14	1			49
							13	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	833	1	2763	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
04	5520	X	2672	-0-	-2848	-0-	610	1	2028	2	Y	31	23	1			24
							34	9									
05	5704	X	3247	-0-	-2457	-0-	588	1	2637	2	Y	20	17	1	5	8	22
							22	9									
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									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2107	N	1704	-0-	-403	-0-	394	1	1307	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	103	1	345	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	558	1	2504	2	Y	30	16	1			23
							33	9									
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									

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
03	1364	N	924	-0-	-440	-0-	213	1	708	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	262	1	874	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	236	1	1061	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	4340	X	2259	-0-	-2081	-0-	522	1	1733	2	Y	4	11	1			31
							4	9									
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	851	1	2833	2	Y	132	33	1			130
							145	9									
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	798	1	3581	2	Y	107	201	1			36
							118	9									
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									

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
03	10726	X	7819	-0-	-2907	-0-	1488	1	6177	2	Y	140	182	1	4	8	221
							154	9									
04	10380	X	6339	-0-	-4041	-0-	1366	1	4885	2	Y	80	22	1	4	8	275
							88	9									
05	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	1554	1	8087	2	Y	94	232	1			137
							103	9									
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									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	3975	-0-	-3775	-0-	1058	1	2902	2	Y	14	8	8			217
							15	9									
04	7500	X	5769	-0-	-1731	-0-	1317	1	4418	2	Y	31	20	1	8	8	220
							34	9									
05	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	1230	1	4455	2	Y	33	28	1	17	8	208
							36	9									
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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	2467	-0-	-2679	-0-	659	1	1804	2	Y	4					135
							4	9									
04	4140	X	3348	-0-	-792	-0-	766	1	2567	2	Y	14	12	1			137
							15	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	927	1	3361	2	Y	15	21	1			131
							17	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2071	-0-	-1680	-0-	479	1	1590	2	Y	2	11	1			179
							2	9									
04	3630	X	2788	-0-	-842	-0-	635	1	2112	2	Y	37	24	1			192
							41	9									
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	666	1	2980	2	Y	19	19	1			192
							21	9									
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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

03	4650	X	2496	-0-	-2154	-0-	578	1	1914	2	Y	4	12	1	1	8	61
							4	9									
04	4350	X	2711	-0-	-1639	-0-	618	1	2059	2	Y	31	24	1			68
							34	9									
05	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	619	1	2776	2	Y	22	17	1	5	8	68
							24	9									
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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	355	1	973	2	Y	1					54
							1	9									
04	750	N	85	-0-	-665	-0-	19	1	65	2	Y	1					55
							1	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					55
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	988	-0-	-407	-0-	212	1	704	2	Y	65	4	1	6	8	141
							72	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	355	1	1183	2	Y	18	14	1			145
							20	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	277	1	1243	2	Y	22	8	1	17	8	142
							24	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					49
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					49
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					49
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

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -41212					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	#	155	-0-	-2728	B -55094	155	1			N	-0-					56
04	2790	#	959	-0-	-1831	B -56925	181	1	778	2	N	-0-					56
05	2883	#	1276	-0-	-1607	B -58532	187	1	1086	2	N	3	1	1			58
							3	9									
06	780	#	1891	-0-	1111	B -57421	205	1	1684	2	N	2	2	1			58
							2	9									
07	992	#	1968	-0-	976	B -56445	218	1	1750	2	N	-0-					58
*08	1271	#	1626	-0-	355	B -56090	213	1	1405	2	N	7	6	1			59
							8	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

03	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	115	1	1822	3	N	-0-						-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1769	3	N	-0-						-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	3	N	-0-						-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	105	1	1667	3	N	-0-	1	1				-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	3	N	-0-						-0-
05	930	X	370	-0-	-560	-0-	20	1	350	3	N	-0-						-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

03	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-						-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	25	1	414	3	N	-0-						-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	3	N	-0-						-0-
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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	154	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	81	-0-	-1624	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	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
03	10478	X	6701	-0-	-3777	-0-	674	1	5940	2	N	79	77	1			4
							87	9									
04	10290	X	6689	-0-	-3601	-0-	693	1	5905	2	N	83	67	1			20
							91	9									
05	8680	X	6572	-0-	-2108	-0-	704	1	5774	2	N	85	92	1			13
							94	9									
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-

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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	2721	-0-	-2642	-0-	277	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	283	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	325	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	313	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	340	1	2740	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	310	1	2400	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	181	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	602	-0-	-478	-0-	63	1	539	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	48	1	766	3	N	-0-					-0-
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	41	1	662	3	N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	382	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2597	-0-	-1213	-0-	273	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	321	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	386	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3298	-0-	-453	-0-	363	1	2932	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3751	X	2426	-0-	-1325	-0-	277	1	2147	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

03	12865	X	7072	-0-	-5793	-0-	419	1	6653	3	N	-0-	4	1			-0-
04	12750	X	7561	-0-	-5189	-0-	438	1	7123	3	N	-0-					-0-
05	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	664	1	11595	3	N	-0-					-0-
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									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	289	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	48	320	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2813	N	2765	-0-	-48	-0-	301	1	2464	2	N	-0-					-0-
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									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		900	-0-	900	1298	99	1	798	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1298	X	-0-	-0-	-1298	-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

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	176	1	1498	2	N	22	17	1			5
							24	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	198	1	1624	2	N	26	27	1			4
							29	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

03	1581	X	29	-0-	-1552	-0-	3	1	25	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	187	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	2	N	-0-					-0-
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	1245	-0-	-646	-0-	142	1	1103	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
03	T. A.		1455	-0-	1455	4428	86	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1601	-0-	-1399	3029	93	1	1508	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1484	-0-	-1616	1413	80	1	1404	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

03	2635	2156	-0-	-479	-0-	128	1	2028	3	N	-0-	1	1			-0-
04	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	124	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

03	5580	3936	-0-	-1644	-0-	288	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	6570 #	3028	-0-	-3542	-0-	222	1	2806	3	N	-0-					-0-
05	3503 #	2268	-0-	-1235	-0-	155	1	2113	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

03	6789 #	6681	-0-	-108	-0-	487	1	6159	3	N	32	31	1			2
						35	9									
04	5610 #	5173	-0-	-437	-0-	377	1	4767	3	N	26	22	1			6
						29	9									
05	5487 #	5142	-0-	-345	-0-	349	1	4763	3	N	27	29	1			4
						30	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (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

03	1364	N	53	-0-	-1311	-0-	3	1	49	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE 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

03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	134	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	121	1	1972	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	116	1	2022	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4489		3484	-0-	-1005 B	27886	346	1	3047	2	N	83	80	1			4
							91	9									
04	T. A.		3893	-0-	3893 B	31779	398	1	3388	2	N	97	78	1			23
							107	9									
05	T. A.		3762	-0-	3762 B	35541	397	1	3256	2	N	99	107	1			15
							109	9									
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	2945	-0-	-1085 B	-0-	337	1	2608	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

03	DLQ G-10		9823	-0-	9823 B	10105	136	1	9687	2	N	-0-					-0-
04	505		5057	-0-	4552 B	14657	79	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	16979	X	2322	-0-	-14657 B	-0-	37	1	2285	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	9920	#	8397	-0-	-1523	-0-	856	1	7541	2	N	-0-	2	1			-0-
04	9600	#	9118	-0-	-482	-0-	958	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	12710	#	5927	-0-	-6783	-0-	644	1	5283	2	N	-0-					-0-
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	#	4811	-0-	-4613	-0-	550	1	4261	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

03	5735	#	3488	-0-	-2247	-0-	207	1	3281	3	N	-0-					-0-
04	4590	#	3630	-0-	-960	-0-	210	1	3420	3	N	-0-					-0-
05	4743	#	1289	-0-	-3454	-0-	70	1	1219	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (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
03	11563		-0-	-0-	-11563	13604					N	-0-					-0-
04	11190		-0-	-0-	-11190	2414					N	-0-					-0-
05	2414	R	-0-	-0-	-2414	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	11563		9292	-0-	-2271	1331	810	1	7133	2	N	1226	1397	1			60
							1349	9									
04	5292	R	3961	-0-	-1331	-0-	353	1	3010	2	N	544	474	1			130
							598	9									
05	11563		9096	-0-	-2467	-0-	834	1	6835	2	N	1297	1230	1			197
							1427	9									
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	849	1	9059	2	N	1693	1733	1			157
							1862	9									
07	15562	X	5879	-0-	-9683	-0-	617	1	4977	2	N	259	396	1			20
							285	9									
08	9300	X	3654	-0-	-5646	-0-	418	1	3236	2	N	-0-	20	1			-0-

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
03	11563		17495	-0-	5932	417352	1770	1	15591	2	N	122	122	1			6
							134	9									
04	11190		17619	-0-	6429	423781	1835	1	15642	2	N	129	104	1			31
							142	9									
05	11563		18887	-0-	7324	431105	2036	1	16693	2	N	144	153	1			22
							158	9									
06	453025	X	21920	-0-	-431105	-0-	1861	1	19872	2	N	170	176	1			16
							187	9									
07	17019	X	16830	-0-	-189	-0-	1852	1	14939	2	N	35	48	1			3
							39	9									
08	17019	X	14215	-0-	-2804	-0-	1623	1	12574	2	N	16	18	1			1
							18	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

03	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	543	1	8610	3	N	14	15	1			1
							15	9									
04	9210	X	8333	-0-	-877	-0-	482	1	7838	3	N	12	10	1			3
							13	9									
05	9920	X	8530	-0-	-1390	-0-	461	1	8055	3	N	13	14	1			2
							14	9									
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10612 - 10620

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10835 - 11157

03	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	323	1	4084	3	N	21	20	1			1
							23	9									
04	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	322	1	4075	3	N	21	17	1			5
							23	9									
05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	299	1	4078	3	N	22	24	1			3
							24	9									
06	4470	X	4178	-0-	-292	-0-	299	1	3856	3	N	21	22	1			2
							23	9									
07	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	311	1	4181	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
08	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	304	1	3636	3	N	166	156	1			10
							183	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 10036 - 10675

03	3100	N	3294	-0-	194	194	229	1	2898	3	N	152	147	1			7
							167	9									
04	T. A.		2529	-0-	2529	2723	176	1	2219	3	N	122	100	1			29
							134	9									
05	T. A.		2841	-0-	2841	5564	183	1	2501	3	N	143	150	1			22
							157	9									
06	8432	X	2868	-0-	-5564	-0-	195	1	2513	3	N	145	154	1			13
							160	9									
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	26	37	1			2
							29	9									
08	2728	X	1087	-0-	-1641	-0-	84	1	1003	3	N	-0-	2	1			-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 #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	395	1	4999	3	N	69	67	1			3
							76	9									
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	470	1	5941	3	N	86	69	1			20
							95	9									
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	446	1	6095	3	N	92	98	1			14
							101	9									
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	411	1	5290	3	N	80	87	1			7
							88	9									
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	393	1	5290	3	N	23	28	1			2
							25	9									
*08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	414	1	4951	3	N	137	131	1			8
							151	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 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
03	6572	X	3776	-0-	-2796	-0-	220	1	3494	3	N	56	54	1			3
							62	9									
04	5520	X	3778	-0-	-1742	-0-	215	1	3499	3	N	58	47	1			14
							64	9									
05	5704	X	3688	-0-	-2016	-0-	196	1	3427	3	N	59	64	1			9
							65	9									
06	5310	X	3202	-0-	-2108	-0-	174	1	2971	3	N	52	56	1			5
							57	9									
07	3906	X	2494	-0-	-1412	-0-	132	1	2350	3	N	11	15	1			1
							12	9									
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	225	1	3512	3	N	412	388	1			25
							453	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	200	1	2526	3	N	15	14	1			1
							17	9									
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	189	1	2389	3	N	13	11	1			3
							14	9									
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1	2642	3	N	16	17	1			2
							18	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	3	N	15	16	1			1
							17	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	197	1	2644	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	209	1	2502	3	N	47	44	1			3
							52	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
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	238	1	3012	3	N	15	15	1			1
							17	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	222	1	2806	3	N	14	12	1			3
							15	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	208	1	2847	3	N	15	16	1			2
							17	9									
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	206	1	2660	3	N	14	15	1			1
							15	9									
07	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	209	1	2815	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	3	N	307	288	1			19
							338	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 #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	79	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

03	11346	X	10416	-0-	-930	-0-	600	1	9529	3	N	261	251	1			13
							287	9									
04	10440	X	8648	-0-	-1792	-0-	487	1	7912	3	N	226	185	1			54
							249	9									
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	568	1	9919	3	N	296	305	1			45
							326	9									
06	9810	X	9557	-0-	-253	-0-	513	1	8755	3	N	263	284	1			24
							289	9									
07	10416	X	9316	-0-	-1100	-0-	492	1	8746	3	N	71	90	1			5
							78	9									
08	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	612	1	9573	3	N	537	509	1			33
							591	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	472	1	7492	3	N	224	218	1			11
							246	9									
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	440	1	7152	3	N	223	181	1			53
							245	9									
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	414	1	7231	3	N	236	253	1			36
							260	9									
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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

03	38998	X	21226	-0-	-17772	-0-	1252	1	19863	3	N	101	100	1			5
							111	9									
04	26040	X	21418	-0-	-4622	-0-	1235	1	20066	3	N	106	86	1			25
							117	9									
05	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	1565	1	27317	3	N	92	103	1			14
							101	9									
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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

03	29450	X	26763	-0-	-2687	-0-	1586	1	25175	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	1542	1	25050	3	N	6	5	1			1
							7	9									
05	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	1476	1	25759	3	N	7	7	1			1
							8	9									
06	24810	X	23810	-0-	-1000	-0-	1317	1	22486	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	25637	X	24167	-0-	-1470	-0-	1286	1	22866	3	N	14	14	1			1
							15	9									
08	25637	X	4639	-0-	-20998	-0-	279	1	4358	3	N	2	3	1			-0-
							2	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 #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	18697	-0-	-275	-0-	1097	1	17409	3	N	174	170	1			9
							191	9									
04	18360	X	17721	-0-	-639	-0-	1017	1	16526	3	N	162	132	1			39
							178	9									
05	18445	X	18105	-0-	-340	-0-	971	1	16947	3	N	170	183	1			26
							187	9									
06	17910	X	16951	-0-	-959	-0-	928	1	15847	3	N	160	171	1			15
							176	9									
07	18693	X	18345	-0-	-348	-0-	974	1	17321	3	N	45	57	1			3
							50	9									
08	18693	X	17509	-0-	-1184	-0-	1051	1	16434	3	N	22	24	1			1
							24	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	330	#	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

03	1612	#	1497	-0-	-115	-0-	196	1	1194	2	Y	97					298
							107	9									
04	1590	#	1382	-0-	-208	-0-	170	1	1044	2	Y	153	376	1			75
							168	9									
05	1984	#	1379	-0-	-605	-0-	172	1	1068	2	Y	126					201
							139	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3511	2	1	9	N	1	102	1			37
*04	3420	X	2709	-0-	-711	-0-	2702	2	7	9	N	6					43
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3456	2	19	9	N	17					60
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					61

VILLAREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
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	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

03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	143	-0-	143	147	143	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*04	1290	X	1057	-0-	-233	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					-0-
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	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
03	465	X	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2	42	1			-0-
*04	480	X	464	-0-	-16	-0-	417	2	47	9	N	43					43
05	496	X	361	-0-	-135	-0-	351	2	10	9	N	9					52
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					60

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1241	-0-	-1239	-0-	1234	2	7	9	N	6	67	1			3
*04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	501	2			N	-0-					3
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8					11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					30

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4	106	1			2
*04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					2
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	754	2	24	9	N	22					24
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					32

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3403	2	46	9	N	42					82
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-	56	1			26
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

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

03	T. A.		4965	-0-	4965	28099	4955	2	10	9	N	9					37
04	32636	X	4537	-0-	-28099	-0-	4522	2	15	9	N	14					51
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4700	2	34	9	N	31	66	1			16
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					12
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					12
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-	55	1			18
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					28
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4418	2	26	9	N	24	34	1			18
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					25
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					25
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

03	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					17
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					17
05	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2668	2	6	9	N	5					22
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

03	1333	N	931	-0-	-402	-0-	931	2			N	-0-					30
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					30
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					30
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
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-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					25
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	868	2	39	9	N	35					60
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	N	27					87
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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

03	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
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-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-					132
04	2910	X	2496	-0-	-414	-0-	2496	2			Y	-0-					132
05	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			Y	-0-					132
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

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
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4336	-0-	-2732	-0-	4336	2			Y	-0-					114
04	5490	X	5053	-0-	-437	-0-	5053	2			Y	-0-					114
05	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	5605	2			Y	-0-					114
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

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	776	-0-	-304	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

03	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
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-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

03	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

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									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

03	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	2189	544	1	783	2	Y	61	70	1			28
							67	9									
04	200	N	-0-	-0-	-200	1989					Y	1					29
05	3100	N	1242	-0-	-1858	131	547	1	631	2	Y	58	56	1			31
							64	9									
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									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10	4548	-0-	4548	6461	1741	1	2508	2	Y	272	314	1			124
						299	9									
04	6461 X	-0-	-0-	-6461	-0-					Y	261	249	1			136
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	1221	1	1408	2	Y	257	255	1			138
						283	9									
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									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1792	493 91	1 9	711	2	Y	83	96	1			38
04	200	N	-0-	-0-	-200	1592					Y	86	79	1			45
05	2744	N	1152	-0-	-1592	-0-	498 81	1 9	573	2	Y	74	79	1			40
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	520 90	1 9	649	2	Y	82	87	1			35
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	350 83	1 9	628	2	Y	75	77	1			33
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	267 90	1 9	541	2	Y	82	68	1			47

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

03	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2326	456 65	1 9	657	2	Y	59	72	1			27
04	200	N	-0-	-0-	-200	2126					Y	54	53	1			28
05	3091	N	965	-0-	-2126	-0-	419 62	1 9	484	2	Y	56	54	1			30
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	433 67	1 9	541	2	Y	61	65	1			26
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	221 53	1 9	399	2	Y	48	53	1			21
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	203 39	1 9	412	2	Y	35	36	1			20

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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

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
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	108	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	92	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	102	1	341	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					13
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					13
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1611	-0-	-280	-0-	15	1	1596	2	N	-0-					18
04	1920	X	1801	-0-	-119	-0-	18	1	1764	2	N	17					35
							19	9									
05	1984	X	1599	-0-	-385	-0-	19	1	1580	3	N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					35

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	483	-0-	-3454	-0-	2	1	481	2	N	-0-					20
04	3810	X	220	-0-	-3590	-0-	1	1	219	2	N	-0-					20
05	3937	X	278	-0-	-3659	-0-	1	1	277	3	N	-0-					20
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	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	8	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2150	-0-	-790	-0-	8	1	2142	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	8	1	2294	3	N	-0-					-0-
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	1	1	342	2	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	961	X	869	-0-	-92	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	2	N	-0-					-0-
05	930	X	853	-0-	-77	-0-	19	1	834	3	N	-0-					-0-
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1439	-0-	-266	-0-	10	1	1429	2	N	-0-					94
04	1680	X	1252	-0-	-428	-0-	9	1	1243	2	N	-0-					94
05	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	15	1	1366	3	N	3					97
							3	9									
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	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					100

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6439	-0-	-784	-0-	210	1	6174	2	N	50					112
							55	9									
04	6990	X	6259	-0-	-731	-0-	208	1	6016	2	N	32					144
							35	9									
05	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	210	1	6348	3	N	31					175
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					20

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3817	-0-	-368	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					12
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	140	1	3463	2	N	-0-					12
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	214	1	5300	3	N	-0-					12
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	991	-0-	-373	-0-	71	1	920	2	N	-0-					23
04	1290	X	726	-0-	-564	-0-	76	1	650	2	N	-0-					23
05	1271	X	710	-0-	-561	-0-	93	1	617	3	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					23

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					87
04	3840	X	59	-0-	-3781	-0-	59	2			N	-0-					87
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					87
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					87
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					87
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					87

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1220	3	2	9	Y	2					2
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					2
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	3	Y	-0-					2
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	153	1	1176	3	Y	9					11
							10	9									
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	147	1	1226	3	Y	-0-					11

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	751	3	3	9	Y	3					3
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					3
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

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					43
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					44
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					44
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					44
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	8					52
							9	9									
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					52

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

03	1271	X	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
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-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	128	1	671	2	N	-0-					-0-
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	N	-0-					-0-
05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	N	-0-					-0-
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-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1102	1	1490	2	Y	146	189	1			39
							161	9									
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1146	1	1060	2	Y	71	61	1			49
							78	9									
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1280	1	939	2	Y	131	98	1			82
							144	9									
*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									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1497	-0-	-2254	-0-	224	1	1129	2	N	131	322	1			80
							144	9									
04	3630	X	1301	-0-	-2329	-0-	196	1	936	2	N	154					234
							169	9									
05	3906	X	1667	-0-	-2239	-0-	264	1	1185	2	N	198	184	1			248
							218	9									
*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									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	613	1	3093	2	Y	207	259	1			65
							228	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	519	1	2479	2	Y	176	134	1			107
							194	9									
05	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	397	1	1783	2	Y	82	95	1			94
							90	9									
*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									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	200	1	1008	2	N	17					72
							19	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	995	2	N	8					80
							9	9									
05	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	198	1	888	2	N	10					90
							11	9									
*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									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	1063	2			N	-0-					170
04	1710	X	298	-0-	-1412	-0-	298	2			N	-0-					170
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	171	1	638	2	N	-0-					170
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

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	Y	4					33
04	T. A.		34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					33
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	2					35
							2	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
07	T. A.		216	-0-	216	216	94	1	100	2	Y	20					57
							22	9									
08	T. A.		211	-0-	211	427	86	1	118	2	Y	6					63
							7	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

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
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					41
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	74	33	1			82
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, 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
03	3100	N	3051	-0-	-49	8696	351	1	2689	2	Y	10					118
							11	9									
04	3000	N	2727	-0-	-273	8423	346	1	2372	2	Y	8					126
							9	9									
05	3100	N	4842	-0-	1742	10165	674	1	4154	2	Y	13					139
							14	9									
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									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					30
04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	2807	2			N	-0-					30
05	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	2276	2			N	-0-					30
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

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	20203	-0-	-1342	-0-	20152	2	51	9	N	46					116
04	20850	X	16906	-0-	-3944	-0-	16860	2	46	9	N	42					158
05	21545	X	14376	-0-	-7169	-0-	14333	2	43	9	N	39	181	1			16
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

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

03	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	1000	2			N	-0-					78
04	2520	X	155	-0-	-2365	-0-	155	2			N	-0-					78
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					78
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

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

03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	1509	1	11572	2	Y	10					149
							11	9									
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	1454	1	9965	2	Y	8					157
							9	9									
05	10354	X	8517	-0-	-1837	-0-	1186	1	7317	2	Y	13					170
							14	9									
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									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

03	372	N	283	-0-	-89	-0-	56	1	219	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	35	1	135	2	Y	-0-	2	1			6
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					6
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									

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
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	2244	1	8719	2	Y	261	129	1			302
							287	9									
04	10140	X	10104	-0-	-36	-0-	2091	1	8013	2	Y	-0-	103	1			199
05	10943	X	10608	-0-	-335	-0-	2017	1	8533	2	Y	53					252
							58	9									
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									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	375	1	1455	2	Y	44	22	1			44
							48	9									
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	388	1	1486	2	Y	-0-	19	1			25
05	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	367	1	1554	2	Y	-0-					25
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									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	525	1	2041	2	Y	61	30	1			76
							67	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	515	1	1975	2	Y	-0-	25	1			51
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					51
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									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	26	1	101	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	36	1	137	2	Y	-0-	2	1			1
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					1
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

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
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	70	1	273	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	59	1	226	2	Y	-0-	3	1			5
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					5
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									

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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	71	1	275	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	76	1	290	2	Y	-0-	4	1			3
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	65	1	277	2	Y	-0-					3
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									

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
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	241	1	936	2	Y	17					86
							19	9									
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	241	1	925	2	Y	12	60	1			38
							13	9									
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	221	1	935	2	Y	14					52
							15	9									
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									

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
03	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	485	1	1885	2	Y	36					191
							40	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	517	1	1981	2	Y	25	128	1			88
							28	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	506	1	2141	2	Y	38					126
							42	9									
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									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
03	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3845	-0-	-1225	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3982	-0-	-1257	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
03	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1992	2	6	9	N	5					154
04	1950	X	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					155
05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			N	-0-					155
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

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
03	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	450	X	162	-0-	-288	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					124
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					124
05	1395	X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					124
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

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

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
03	248	X	218	-0-	-30	-0-	72	1	146	3	N	-0-					97
04	240	X	203	-0-	-37	-0-	39	1	133	3	N	28					125
							31	9									
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	74	1	103	3	N	87	188	1			24
							96	9									
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	-0-	-0-	-217	-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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					25
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	N	-0-					25
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					25
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	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	N	-0-					13
04	600	N	187	-0-	-413	-0-	35	1	152	3	N	-0-					13
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	N	-0-					13
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	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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					42
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-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
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					137
04	360	X	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	3	N	-0-					137
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					137
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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

03	1240	X	715	-0-	-525	-0-	26	1	689	3	N	-0-					184
04	1080	X	709	-0-	-371	-0-	24	1	685	3	N	-0-					184
05	961	X	833	-0-	-128	-0-	26	1	807	3	N	-0-					184
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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					43
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					43
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					43
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	-0-	-0-	-248	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	76	1	3701	3	N	-0-					163
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	82	1	3594	3	N	-0-					163
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	74	1	2499	3	N	-0-					163
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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	82	1	2369	3	N	-0-					54
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	79	1	2331	3	N	-0-					54
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	76	1	1766	3	N	-0-					54
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	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	25	1	4144	3	N	-0-	45	1			58
04	4410	X	2699	-0-	-1711	-0-	24	1	2652	3	N	21					79
							23	9									
05	4247	X	3368	-0-	-879	-0-	24	1	3256	3	N	80					159
							88	9									
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	-0-	-0-	-4154	-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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	1			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	498	-0-	-1858	-0-	167	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	548	-0-	-1582	-0-	163	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	726	-0-	-1196	-0-	230	1	496	2	Y	-0-					-0-
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-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	60	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10756 - 10948

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 10452 - 10825

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	489	1	3556	2	N	175	178	1			20
							10	4	193	9							
04	3030	X	2633	-0-	-397	-0-	345	1	2157	2	N	107	92	1			35
							13	4	118	9							
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	463	1	3389	2	N	121	124	1			32
							133	9									
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	M-O-J GU				WELL #: 4	RRCID -> 155634	COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10022 - 11323						
03	4929	X	3453	-0-	-1476	-0-	1079	1	2139	2	Y	214	274	1	1	8	50
							235	9									
04	4770	X	3710	-0-	-1060	-0-	1064	1	2513	2	Y	121	87	1			84
							133	9									
05	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	1336	1	2875	2	Y	264	260	1			88
							290	9									
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									
	3ONES, FRED B. UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 163121	COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11570 - 11634						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	JONES,FRED B. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 170590	COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11426 - 11507						
03	3100	N	3468	-0-	368	368	1090	1	2162	2	Y	196	241	1			46
							216	9									
04	3000	N	4483	-0-	1483	1851	1290	1	3046	2	Y	134	87	1			93
							147	9									
05	3100	N	4378	-0-	1278	3129	1306	1	2812	2	Y	236	250	1			79
							260	9									
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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3828	-0-	3828	7392	434	1	3160	2	N	205	211	1			24
							8	4	226	9							
04	T. A.		3123	-0-	3123	10515	404	1	2524	2	N	164	134	1			54
							15	4	180	9							
05	14367	X	3852	-0-	-10515	-0-	443	1	3242	2	N	152	165	1			41
							167	9									
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									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	696	1	5067	2	N	130	129	1			15
							14	4	143	9							
04	5490	X	3889	-0-	-1601	-0-	521	1	3257	2	N	84	71	1			28
							19	4	92	9							
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	690	1	5046	2	N	93	96	1			25
							102	9									
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									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
03	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	736	1	1459	2	Y	94	176	1	4	8	43
							103	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	983	1	2322	2	Y	153	4	8			192
							168	9									
05	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	790	1	1701	2	Y	161	188	1			165
							177	9									
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									

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
03	2170	X	784	-0-	-1386	-0-	263	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1092	-0-	-888	-0-	325	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	545	-0-	-819	-0-	173	1	372	2	Y	-0-					-0-
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									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	N	23	23	1			3
							5	4	25	9							
04	1440	X	1235	-0-	-205	-0-	168	1	1048	2	N	12	11	1			4
							6	4	13	9							
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	234	1	1710	2	N	16	16	1			4
							18	9									
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							

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	390	1	774	2	Y	39	60	1			9
							43	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	412	1	974	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	509	1	1096	2	Y	51	50	1			17
							56	9									
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									

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
03	12989	X	10466	-0-	-2523	-0-	1226	1	8927	2	Y	263	188	1	19	8	259
							24	4	289	9							
04	12060	X	8265	-0-	-3795	-0-	1099	1	6874	2	Y	229	189	1	17	8	282
							40	4	252	9							
05	13547	X	9252	-0-	-4295	-0-	1074	1	7856	2	Y	293	377	1			198
							322	9									
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							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	5704	-0-	-2666	-0-	671	1	4884	2	N	124	114	1			14
							13	4	136	9							
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	743	1	4650	2	N	120	95	1			39
							27	4	132	9							
05	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	778	1	5690	2	N	105	116	1			28
							116	9									
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							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 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
03	20522	X	10980	-0-	-9542	-0-	740	1	10118	3	Y	111	190	1	5	8	152
							122	9									
04	20070	X	3683	-0-	-16387	-0-	497	1	3117	3	Y	63	2	8			213
							69	9									
05	20739	X	6407	-0-	-14332	-0-	617	1	5662	3	Y	116	187	1			142
							128	9									
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

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	523	1	1866	3	N	125	181	1				114
							138	9										
04	2700	N	2257	-0-	-443	-0-	553	1	1565	3	N	126						240
							139	9										
05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	571	1	1533	3	N	174	189	1				225
							191	9										
06	2640	N	2140	-0-	-500	-0-	553	1	1507	3	N	73	188	1	1	8		109
							80	9										
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	571	1	1794	3	N	81						190
							89	9										
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	571	1	2095	3	N	138	193	1				135
							152	9										

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1227	1	7192	3	Y	646	568	1	2	8		293
							711	9										
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	1188	1	7146	3	Y	673	749	1	3	8		214
							740	9										
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	1228	1	7306	3	Y	618	559	1				273
							680	9										
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	1105	1	6959	3	Y	552	568	1	3	8		254
							607	9										
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	1211	1	8161	3	Y	518	554	1	2	8		216
							570	9										
*08	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1228	1	7957	3	Y	606	548	1	3	8		271
							667	9										

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 13027 PERF.11401 - 12387

03	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	154	1	1123	2	N	269	275	1			31
							3	4	296	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	140	1	876	2	N	213	174	1			70
							5	4	234	9							
05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	128	1	937	2	N	163	189	1			44
							179	9									
06	1530	N	563	-0-	-967	-0-	71	1	449	2	N	39	76	1			7
							43	9									
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

03	5611	X	565	-0-	-5046	-0-	54	1	393	2	N	106	117	1			12
							1	4	117	9							
04	5010	X	542	-0-	-4468	-0-	59	1	369	2	N	102	81	1			33
							2	4	112	9							
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	33	1			-0-
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-

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION //CONT.// 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1043	-0-	-1623	-0-	359	1	325	2	N	326	369	1			97
							359	9									
04	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	411	1	1152	2	N	374	190	1			281
							411	9									
05	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	262	1	1541	2	N	238	385	1			134
							262	9									
06	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	425	1	1725	2	N	386	361	1			159
							425	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332	1	1630	2	N	302	384	1			77
							332	9									
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					77

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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	4	7	9	N	6	1	8			207
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	319	4	77	9	N	70	178	1	7	8	92
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3651		3651	-0-	-0-	-0-	382	1	2780	2	N	438	438	1			51
							7	4	482	9							
04	3270		2996	-0-	-274	-0-	357	1	2235	2	N	355	289	1			117
							13	4	391	9							
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	375	1	2746	2	N	313	346	1			84
							344	9									
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									

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	620	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	628	-0-	-872	-0-	302	1	326	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	40765		33432	-0-	-7333	-0-	317	1	31998	3	N	1015	753	1			262
							1117	9									
04	39450		30266	-0-	-9184	-0-	200	1	29298	3	N	698	760	1	1	8	199
							768	9									
05	40765		29658	-0-	-11107	-0-	207	1	28905	3	N	496	572	1	1	8	122
							546	9									
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									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8791 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261704	X	-0-	-0-	-261704	-0-					N	-0-	254	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2015

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3064		NO RPT	-0-	-3064	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - P/A 05/27/15

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705		211	-0-	-1494	-0-	211	2			N	-0-					177
04	1650		194	-0-	-1456	-0-	194	2			N	-0-					177
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4287	2	13	9	N	12					189
06	8094		8094	-0-	-0-	-0-	8047	2	47	9	N	43					232
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	229	2	3	9	N	3					235
08	1705		358	-0-	-1347	-0-	358	2			N	-0-					235

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			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-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-		-0-	160	2	3	9	Y	3					9
04	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	2			Y	-0-					9
05	31	N	4	-0-	-27		-0-	4	2			Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					9

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	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
03	3937	#	3443	-0-	-494	-0-	3426	2	17	9	Y	15					148
04	2190	#	1855	-0-	-335	-0-	1855	2			Y	-0-					148
05	3999	#	74	-0-	-3925	-0-	74	2			Y	-0-					148
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.		NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					149

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	101					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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	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-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	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

03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	191	2	2 9	Y	2					7
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		Y	-0-					7
05	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2		Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					7

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8432		7621	-0-	-811	-0-	7589	2	32	9	Y	29	31	1			-0-
04	8160		6673	-0-	-1487	-0-	6645	2	28	9	Y	25	23	1			2
05	8432		6977	-0-	-1455	-0-	6937	2	40	9	Y	36	35	1			3
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					11
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	-0-					1
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					1
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

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16743	X	12702	-0-	-4041	-0-	12702	2			Y	-0-					1
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	41	1	6398	2	Y	-0-					1
05	7564	X	4823	-0-	-2741	-0-	4783	2	40	9	Y	36	35	1			2
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			Y	-0-					76
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	Y	58	88	1			46
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			Y	-0-					46
06	1350	N	961	-0-	-389	-0-	961	2			Y	-0-					46
07	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			Y	-0-					46
08	1333	N	998	-0-	-335	-0-	998	2			Y	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	551	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2138	-0-	-742	-0-	441	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	492	1	1937	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	959	1	11487	2	N	-0-					-0-
04	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	1641	1	19967	2	N	-0-					-0-
05	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	1832	1	20109	2	N	-0-					-0-
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	1294	1	13322	2	N	-0-					-0-
*07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1708	1	11771	2	N	-0-					-0-
*08	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	1371	1	11740	2	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
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	50	1	605	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4281	-0-	1181	1181	357	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6222	-0-	3222	4403	551	1	5671	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	16288	-0-	13188	17591	2064	1	14224	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	13804	-0-	10704	28295	1443	1	12361	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	210	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2207	-0-	-73	-0-	169	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1958	-0-	-1204	-0-	147	1	1811	2	N	-0-					-0-
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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	456	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	458	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	436	1	5374	2	N	-0-					-0-
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-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	846	-0-	-735	-0-	61	1	785	2	N	-0-					1
04	1530	X	580	-0-	-950	-0-	44	1	536	2	N	-0-					1
05	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	107	1	1320	2	N	-0-					1
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-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	674	-0-	-1096	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
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-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	2505	1	6068	2	N	-0-					-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	2548	1	5958	2	N	-0-					-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	2590	1	5941	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2798	-0-	-550	-0-	2787	2	11	9	N	10					170
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3198	2	12	9	N	11	168	1			13
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	2	7	9	N	6					19
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	68	1	4412	2	N	-0-			-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	82	1	4226	2	N	-0-			-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	99	1	5235	2	N	-0-			-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	122	1	5886	2	N	-0-			-0-
*07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	133	1	5446	2	N	-0-			-0-
*08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	129	1	5841	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 6808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	2937	-0-	-3449	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2972	-0-	2972	2972	2972	2			N	-0-					-0-
05	4517	X	1545	-0-	-2972	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	372	1	5404	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	106	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	432	-0-	-678	-0-	88	1	344	2	N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

03	T. A.		1746	-0-	1746	1746	50	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1695	-0-	1695	3441	56	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1641	-0-	1641	5082	65	1	1576	2	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	223	1	14426	2	Y	-0-					-0-
04	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	277	1	14333	2	Y	-0-					-0-
05	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	322	1	16999	2	Y	82	80	1			2
							90	9									
06	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	309	1	14937	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
*07	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	327	1	13432	2	Y	58	57	1			3
							64	9									
*08	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	341	1	15417	2	Y	73	73	1			3
							80	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	9	1	597	2	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	709	-0-	-641	-0-	144	1	565	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	139	1	571	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	795	-0-	-465	-0-	64	1	731	2	N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	71	1	787	2	N	-0-			-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	65	1	605	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	26	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	48	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	34	1	1798	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	928	-0-	-722	-0-	19	1	909	2	N	-0-			-0-
*07	1922	N	1067	-0-	-855	-0-	25	1	1042	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1238	-0-	-591	-0-	27	1	1211	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	1887	2	N	1	1	1			-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	2143	2	N	1	1	1			-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	2640	2	N	2	2	1			-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	2138	2	N	1	1	1			-0-
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	1691	2	N	1	1	1			-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1405	2	N	1	1	1			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	N	-0-	1	1			2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	N	-0-					2
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	N	12					14
							13	9									
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

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	253	1	1014	2	Y	1					3
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	291	1	773	2	Y	1					4
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	348	1	829	2	Y	3					7
							3	9									
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

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
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	177	1	708	2	Y	1					5
							1	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	291	1	774	2	Y	1					6
							1	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	379	1	902	2	Y	3					9
							3	9									
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

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
03	14074	X	12424	-0-	-1650	-0-	2480	1	9940	2	Y	4					40
							4	9									
04	13020	X	6483	-0-	-6537	-0-	1771	1	4704	2	Y	7					47
							8	9									
05	12958	X	4544	-0-	-8414	-0-	1340	1	3193	2	Y	10					57
							11	9									
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

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	9314	-0-	-2993	-0-	1859	1	7452	2	Y	3					58
							3	9									
04	10890	X	8116	-0-	-2774	-0-	2217	1	5888	2	Y	10					68
							11	9									
05	11253	X	8318	-0-	-2935	-0-	2453	1	5845	2	Y	18					86
							20	9									
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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	469	1	4789	2	Y	39	62	1			24
							43	9									
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	587	1	6080	2	Y	52	32	1			44
							57	9									
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	624	1	5979	2	Y	63	74	1			33
							69	9									
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									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

03	775	N	768	-0-	-7	-0-	67	1	688	2	Y	12	17	1			7
							13	9									
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	57	1	593	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	57	1	550	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
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									

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	275	1	2802	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	233	1	2416	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
05	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	232	1	2224	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	458	1	4676	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
04	4800	X	4103	-0-	-697	-0-	360	1	3725	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	510	1	4891	2	Y	29	28	1			15
							32	9									
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									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	473	1	4822	2	Y	73	128	1			45
							80	9									
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	588	1	6084	2	Y	94	59	1			80
							103	9									
05	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	481	1	4610	2	Y	90	123	1			47
							99	9									
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									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	220	1	2245	2	Y	26	29	1			16
							29	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1773	2	Y	21	19	1			18
							23	9									
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	160	1	1533	2	Y	22	28	1			12
							24	9									
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									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	109	1	1116	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	97	1	1001	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	109	1	1042	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2293	-0-		-807	2910	272	1	2015	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
04	3000	N	1805	-0-		-1195	1715	245	1	1559	2	Y	1	7	1			2
								1	9									
05	2569	N	854	-0-		-1715	-0-	128	1	724	2	Y	2					4
								2	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8001	X	8001	-0-		-0-	-0-	919	1	6954	2	Y	116	114	1			100
								128	9									
04	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-	916	1	7070	2	Y	104	115	1			89
								114	9									
05	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-	838	1	5638	2	Y	84	115	1			58
								92	9									
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									

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
03	1302	N	1272	-0-		-30	-0-	112	1	1146	2	Y	13	19	1			8
								14	9									
04	1110	N	1099	-0-		-11	-0-	96	1	992	2	Y	10	9	1			9
								11	9									
05	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	16	17	1			8
								18	9									
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									

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
03	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	139	1	1413	2	Y	21	37	1			13
								23	9									
04	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	115	1	1192	2	Y	19	16	1			16
								21	9									
05	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	152	1	1456	2	Y	29	30	1			15
								32	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2555	-0-	-545	4804	304	1	2251	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1080	-0-	-1920	2884	147	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	2884	N	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	75	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	731	1	5530	2	Y	75	78	1			65
							83	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	685	1	5285	2	Y	63	74	1			54
							69	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	780	1	5246	2	Y	64	74	1			44
							70	9									
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									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	154	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	194	1	1093	2	Y	-0-					-0-
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	201	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	201	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	231	1	1301	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	307	1	2271	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2151	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	377	1	2121	2	Y	3					5
							3	9									
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	304	1	2043	2	Y	3					8
							3	9									
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	316	1	2173	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	293	1	2364	2	Y	3					7
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	196	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	220	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	251	1	1412	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	57	1	360	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	2863	-0-	-237	1531	341	1	2522	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924	607	282	1	1794	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	259	1	1459	2	Y	-0-					-0-
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									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	187	1	1380	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	233	1	1315	2	Y	9					14
							10	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	255	1	1884	2	Y	21	30	1			37
							23	9									
04	3000	N	3232	-0-	232	232	436	1	2775	2	Y	19	36	1			20
							21	9									
05	3100	N	4315	-0-	1215	1447	643	1	3621	2	Y	46					66
							51	9									
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									

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	80	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	84	1	473	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	59	1	375	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	470	2	Y	-0-	1	1			1
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	60	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

03	6045	X	5683	-0-	-362	-0-	676	1	5001	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	673	1	4281	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	829	1	4673	2	Y	6					10
							7	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	198	1	1553	2	Y	17	26	1			9
							19	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	221	1	1654	2	Y	9					18
							10	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	181	1	1347	2	Y	9					27
							10	9									
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									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	384	1	2904	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3240	X	3041	-0-	-199	-0-	349	1	2690	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	394	1	2646	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	408	1	2428	2	Y	1					3
							1	9									
07	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	430	1	2567	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	385	1	2506	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	264	-0-	-276	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

03	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	327	1	2560	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	320	1	2390	2	Y	5					11
							6	9									
05	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	322	1	2397	2	Y	7					18
							8	9									
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	295	1	2058	2	Y	5					23
							6	9									
07	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	333	1	2247	2	Y	11	19	1			15
							12	9									
08	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	351	1	2419	2	Y	5					20
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5976	-0-	-193	-0-	46	1	5923	2	Y	6	10	1			12
							7	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	47	1	5487	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	53	1	5541	2	Y	7					11
							8	9									
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	690	1	4642	2	Y	6					17
							7	9									
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	720	1	4955	2	Y	2	10	1			9
							2	9									
*08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	650	1	5236	2	Y	2					11
							2	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	291	1	2150	2	Y	22	37	1			41
							24	9									
04	2550	X	2309	-0-	-241	-0-	312	1	1983	2	Y	13	40	1			14
							14	9									
05	2945	X	1893	-0-	-1052	-0-	282	1	1590	2	Y	19					33
							21	9									
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									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	8	1	1083	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	Y	2					4
							2	9									
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									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	127	1	941	2	Y	2	3	1			3
								2 9									
04	900	N	419	-0-	-481	-0-	57	1	362	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

03	3100	N	2426	-0-	-674	6019	289	1	2134	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	3000	N	2384	-0-	-616	5403	324	1	2059	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	3100	N	2429	-0-	-671	4732	366	1	2060	2	Y	3					5
							3	9									
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

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

03	3100	N	1717	-0-	-1383	1985	204	1	1512	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	3000	N	2086	-0-	-914	1071	283	1	1802	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	2612	N	1541	-0-	-1071	-0-	232	1	1307	2	Y	2					3
							2	9									
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									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	546	1	4037	2	Y	5	9	1			10
							6	9									
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	580	1	3691	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	702	1	3953	2	Y	7					10
							8	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	91	1	671	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	109	1	695	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	75	1	425	2	Y	3					6
							3	9									
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									

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	433	1	3204	2	Y	16	24	1			29
							18	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3129	2	Y	10	28	1			11
							11	9									
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	674	1	3796	2	Y	21					32
							23	9									
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									

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	707	-0-		-6	-0-	101	1	588	2	Y	16	20	1			6
								18	9									
04	702	N	702	-0-		-0-	-0-	113	1	568	2	Y	19	13	1			12
								21	9									
05	720	N	720	-0-		-0-	-0-	135	1	582	2	Y	3	6	1			9
								3	9									
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-

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-		-0-	-0-	65	1	666	2	Y	10	15	1			6
								11	9									
04	750	N	725	-0-		-25	-0-	63	1	652	2	Y	9	7	1			8
								10	9									
05	744	N	731	-0-		-13	-0-	68	1	650	2	Y	12	14	1			6
								13	9									
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									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	195	1	1135	2	Y	41	58	1			15
								45	9									
04	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	204	1	1029	2	Y	49	33	1			31
								54	9									
05	904	N	904	-0-		-0-	-0-	169	1	729	2	Y	5	16	1			20
								6	9									
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-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5998	-0-		-295	-0-	679	1	5311	2	Y	7	12	1			4
								8	9									
04	5940	X	5778	-0-		-162	-0-	681	1	5094	2	Y	3					7
								3	9									
05	6138	X	6067	-0-		-71	-0-	718	1	5343	2	Y	5					12
								6	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

03	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	329	1	2574	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	336	1	2511	2	Y	4					8
							4	9									
05	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	346	1	2573	2	Y	5					13
							6	9									
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									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	110	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	Y	-0-					-0-
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-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	266	1	2083	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	264	1	1974	2	Y	4					8
							4	9									
05	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	266	1	1975	2	Y	5					13
							6	9									
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									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	191	1	1491	2	Y	29	51	1			16
							32	9									
04	T. A.		1347	-0-	1347	1347	157	1	1176	2	Y	13					29
							14	9									
05	T. A.		1422	-0-	1422	2769	166	1	1238	2	Y	16					45
							18	9									
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									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	585	1	2783	2	N	40					174
							44	9									
04	4140	X	3471	-0-	-669	-0-	546	1	2900	2	N	23					197
							25	9									
05	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	556	1	2496	2	N	59	192	1			64
							65	9									
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									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	115	1	899	2	Y	30	61	1			16
							33	9									
04	T. A.		1011	-0-	1011	1011	117	1	875	2	Y	17					33
							19	9									
05	T. A.		1072	-0-	1072	2083	124	1	926	2	Y	20					53
							22	9									
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									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2014

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1919	-0-		-251	-0-		279	1	1622	2	Y	16	20	1			6
									18	9									
04	2100	X	1614	-0-		-486	-0-		264	1	1332	2	Y	16	12	1			10
									18	9									
05	1984	X	1380	-0-		-604	-0-		259	1	1119	2	Y	2	5	1			7
									2	9									
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									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2933	-0-		-229	-0-		414	1	2405	2	Y	104	108	1			38
									114	9									
04	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-		684	1	3446	2	Y	190	109	1			119
									209	9									
05	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-		677	1	2928	2	Y	25	63	1			81
									28	9									
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									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-		505	1	2931	2	Y	22	31	1			8
									24	9									
04	3429	X	3429	-0-		-0-	-0-		563	1	2834	2	Y	29	19	1			18
									32	9									
05	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-		648	1	2804	2	Y	5	10	1			13
									6	9									
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									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-		290	1	1686	2	Y	238	307	1			86
									262	9									
04	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-		305	1	1534	2	Y	278	190	1			174
									306	9									
05	2139	N	1982	-0-		-157	-0-		363	1	1571	2	Y	44	92	1			126
									48	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3598	-0-	498	498	524	1	3042	2	Y	29	27	1			10
							32	9									
04	960	X	426	-0-	-534	-0-	71	1	355	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	9455	X	7169	-0-	-2286	-0-	7129	2	40	9	Y	36					163
04	9690	X	5958	-0-	-3732	-0-	5927	2	31	9	Y	28					191
05	10013	X	6381	-0-	-3632	-0-	6367	2	14	9	Y	13	136	1			68
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

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
03	4960	X	363	-0-	-4597	-0-	361	2	2	9	Y	2					69
04	4800	X	1657	-0-	-3143	-0-	1645	2	12	9	Y	11					80
05	5363	X	3384	-0-	-1979	-0-	3374	2	10	9	Y	9	42	1			47
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

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
03	1333	N	815	-0-	-518	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1750	2	25	9	Y	23					82
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1484	2	22	9	Y	20					102
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1667	2	22	9	Y	20	48	1			74
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	2	18	9	Y	16					46
04	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	1913	2	12	9	Y	11					57
05	3503	X	1343	-0-	-2160	-0-	1335	2	8	9	Y	7	24	1			40
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

03	5363	X	2836	-0-	-2527	-0-	2821	2	15	9	Y	14					47
04	5190	X	3882	-0-	-1308	-0-	3861	2	21	9	Y	19					66
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4740	2	22	9	Y	20	38	1			48
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9					39
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	411	2	8	9	Y	7					46
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	426	2	7	9	Y	6	19	1			33
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

03	T. A.		246	-0-	246	589	246	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		250	-0-	250	839	250	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	1043	204	2			Y	-0-					-0-
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-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

03	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	2			Y	-0-					82
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			Y	-0-					82
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					82
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9					40
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	573	2	10	9	Y	9					49
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	689	2	11	9	Y	10	22	1			37
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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8355	2	37	9	Y	34	33	1			33
04	1600	N	12761	-0-	11161	11161	12697	2	64	9	Y	58	38	1			53
05	16664	X	5503	-0-	-11161	-0-	5479	2	24	9	Y	22	38	1			37
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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12112	2	15	9	Y	14	43	1			125
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4931	2	17	9	Y	15	72	1			68
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1					69
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

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4263	2	6	9	Y	5	7	1			19
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4966	2	13	9	Y	12	16	1			15
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7408	2	1	9	Y	1					16
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

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5545	2	32	9	Y	29	34	1			36
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6299	2	57	9	Y	52	36	1			52
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5374	2	32	9	Y	29	40	1			41
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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

03	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12361	2	24	9	Y	22	48	1			141
04	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11792	2	39	9	Y	35	90	1			86
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	468	1	11606	2	Y	2					88
							2	9									
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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11075

03	7905	X	7428	-0-	-477	-0-	7416	2	12	9	N	11					90
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7129	2	40	9	N	36					126
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5908	2	2	9	N	2					128
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